



БЕЛГОРОДСКАЯ ОБЛАСТЬ  
ГУБЕРНАТОР БЕЛГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

Белгород

« 08 » апреля 2022 г.

№ 56

**Об утверждении целевого прогнозного  
топливно-энергетического баланса  
Белгородской области на период  
до 2025 года с оценкой до 2030 года**

В соответствии с подпунктом «а» пункта 12 перечня поручений Президента Российской Федерации от 02 мая 2021 года № Пр-753 и приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29 октября 2021 года № 1169 «Об утверждении Порядка составления топливно-энергетических балансов субъектов Российской Федерации, муниципальных образований» **п о с т а н о в л я ю:**

1. Утвердить целевой прогнозный топливно-энергетический баланс Белгородской области на период до 2025 года с оценкой до 2030 года (приложение № 1).

2. Утвердить План мероприятий («дорожную карту») по достижению целевого прогнозного топливно-энергетического баланса Белгородской области на период до 2025 года с оценкой до 2030 года (приложение № 2).

3. Контроль за исполнением постановления возложить на заместителя Губернатора Белгородской области Гладского Д.Г.

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Губернатор  
Белгородской области



В.В. Гладков

**Приложение № 1**

**УТВЕРЖДЕН**  
**постановлением Губернатора**  
**Белгородской области**  
**от 08 апреля 2022 г.**

**№ 56**

**Целевой прогнозный топливно–  
энергетический баланс Белгородской  
области на период до 2025 года  
с оценкой до 2030 года**

## Содержание

|  |     |
|--|-----|
| 1. Введение  | 7   |
| 2. Исходные данные для проведения работы   | 9   |
| 3. Факторы и условия, влияющие на перспективы развития<br>регионального топливно – энергетического комплекса   | 11  |
| 3.1. Региональный топливно–энергетический комплекс   | 11  |
| 3.2. Ключевые риски развития топливно–энергетического комплекса  | 16  |
| 3.3. Сценарии развития регионального топливно–энергетического<br>комплекса   | 20  |
| 4. Расчет объемов прогнозного потребления топлива и экономии затрат<br>при переходе потребителей от использования одного вида<br>энергетического ресурса на другой вид энергетического ресурса | 22  |
| 5. Расчет экономии затрат при переходе с одного вида энергетического<br>ресурса на другой вид энергетического ресурса для различных<br>направлений использования энергетических ресурсов       | 35  |
| 5.1. Особенности определения сценариев цен на газ для целей<br>составления однопродуктового прогнозного баланса природного газа  | 35  |
| 5.2. Определение прогноза потребления природного газа в зависимости<br>от цены на газ с учетом межтопливной конкуренции  | 46  |
| 6. Целевой прогнозный топливно–энергетический баланс   | 55  |
| 6.1. Состав баланса  | 55  |
| 6.2. Особенности составления однопродуктового прогнозного баланса<br>природного газа   | 58  |
| 6.3. Расчеты используемых в балансах прогнозного потребления<br>топливно –энергетических ресурсов по направлениям  | 58  |
| 7. Предложения по корректировке схем и программ газификации  | 113 |

### Условные обозначения и сокращения

АГНКС – автомобильная газонаполнительная компрессорная станция;  
 АО – акционерное общество;  
 АПК – агропромышленный комплекс;  
 АЭС – атомная электростанция;  
 ВИЭ – возобновляемые источники энергии;  
 ВРП – внутренний региональный продукт;  
 ВТО – Всемирная торговая организация;  
 ВЭБ – Внешэкономбанк;  
 ГКУ – главная калориферная установка;  
 г.о. – городской округ;  
 ГОК – горно-обогатительный комбинат;  
 ГРЭС – районная электростанция государственного образца;  
 ГЭС – гидроэлектростанция;  
 ЕСГ – единая система газоснабжения;  
 ИТ – информационные технологии;  
 КДЕС – общая отраслевая классификация видов экономической деятельности в рамках Европейского Союза;  
 КПГ – компримированный природный газ;  
 КС – клетевой створ;  
 ЛПУМГ – линейное производственное управление магистральных газопроводов;  
 ЛЭП – линия электропередачи;  
 МСП – малое и среднее предпринимательство;  
 НВИЭ – нетрадиционные и возобновляемые источники энергии;  
 НОЦ – научно-образовательный центр;  
 ОАО – открытое акционерное общество;  
 ОКВЭД – общероссийский классификатор видов экономической деятельности;  
 ООО – общество с ограниченной ответственностью;  
 ПАО – публичное акционерное общество;  
 ПГ – природный газ;  
 ППР – планово-предупредительный ремонт;  
 ПС – подстанция;  
 СПГ – сжиженный природный газ;  
 СУГ – сжиженный углеводородный газ;  
 ТЭБ – топливно-энергетический баланс;  
 ТЭК – топливно-энергетический комплекс;  
 ТЭР – топливно-энергетические ресурсы;  
 ТЭС – тепловая электрическая станция;  
 ТЭЦ – тепловая электроцентраль;  
 у.т. – условное топливо;  
 ФЗ – Федеральный закон;  
 ФСК ЕЭС – Федеральная сетевая компания единой энергетической системы;  
 ФСТ – Федеральная служба по тарифам;  
 ЦБ – Центральный банк;  
 ЦГБЖ – цех горячебрикетированного железа;  
 ЭЭ – электроэнергия.

## Определения

Вторичные энергетические ресурсы – совокупность всех видов топлива и энергии, которые получены в результате преобразования первичных энергетических ресурсов, используемых в хозяйственной и иной деятельности. Например, уголь и сырая нефть относятся к первичным энергетическим ресурсам, а кокс, бензин и мазут – к вторичным.

Единый топливно–энергетический баланс – таблица, агрегирующая все однопродуктовые энергетические балансы в один.

Запасы – количество энергоресурсов на складах и в хранилищах, которое может быть в любой момент использовано для удовлетворения избыточной потребности в топливе, превосходящей уровень поставок, и наоборот.

Конечное потребление энергии – поставка энергетических ресурсов потребителям для процессов, не являющихся их преобразованием в другие виды энергии. В результате конечного потребления энергоресурсы считаются потребленными и исчезают со счетов.

Морская бункеровка – количество топлива, поставленное морским судам, отправляющимся в международное плавание, включая военные корабли, совершающие заграничные походы. Заправка топливом рыболовецких судов и судов, следующих по внутренним морским маршрутам, исключается из данной позиции.

Однопродуктовый энергетический баланс – таблица, отражающая в натуральных единицах формирование отдельных видов энергетических ресурсов или их разнородных групп, их использование в процессах преобразования, транспортировки и конечного потребления.

Первичные энергетические ресурсы – совокупность всех видов топлива и энергии, напрямую получаемых из природных ресурсов и используемых в хозяйственной и иной деятельности. По способам использования первичные энергетические ресурсы подразделяют на топливные и нетопливные; по признаку сохранения запасов – на возобновляемые и невозобновляемые.

Потребитель топливно–энергетических ресурсов – физическое или юридическое лицо, осуществляющее пользование топливом, электрической энергией (мощностью) и (или) тепловой энергией (мощностью).

Преобразование (трансформация) топлива – процесс изменения исходного топлива с помощью физических и (или) химических методов и превращения его во вторичный энергетический продукт, более удобный, чем первичный, используемый в условиях, для которых он предназначен.

Производные топливно–энергетические ресурсы – топливно–энергетические ресурсы, полученные как отходы или побочные продукты (сбросы и выбросы) производственного технологического процесса.

Собственное потребление – процесс, использования энергетических ресурсов для собственных (внутренних) нужд организации. После использования они не возвращаются в виде нового продукта, тем самым, не участвуют в процессе преобразования энергии.

Теплотворная способность (используется синоним калорийность) –

количество теплоты, выделяемое в ходе реакции окисления (сгорании) топлива.

Топливо–энергетические ресурсы – совокупность природных и произведенных энергоносителей, запасенная энергия которых при существующем уровне развития техники и технологии доступна для использования в хозяйственной деятельности.

Топливо–энергетический комплекс – это совокупность отраслей экономики, связанных с добычей, переработкой и транспортировкой топливо–энергетических ресурсов, производством, транспортировкой и распределением электроэнергии.

Топливо – вещества, которые могут быть использованы в хозяйственной деятельности для получения тепловой энергии, выделяющейся при его сгорании.

Условное топливо – единица учёта органического топлива, применяемая для сопоставления различных видов топлива и суммарного их учёта. Пересчет количества топлива конкретного вида в условное производится с помощью коэффициента.

Энергосбережение – реализация правовых, организационных, научных, производственных, технических и экономических мер, направленных на эффективное использование энергетических ресурсов.

Эффективное использование энергетических ресурсов – достижение экономически оправданной эффективности использования энергетических ресурсов при существующем уровне развития техники и технологий и соблюдении требований к охране окружающей природной среды.

## 1. Введение

Топливо–энергетический баланс представляет собой интегральный статистический инструмент, увязывающий в одно целое балансы различных видов топлива и энергии, позволяющий упорядочить данные о функционировании энергетического комплекса в виде взаимосвязанных таблиц, объединенных общей методологией, показателями, единицами измерения и классификациями.

Основной задачей составления ТЭБ является создание предпосылок для обеспечения дальнейшего развития и совершенствования системы газораспределения как единого технологического комплекса. Создание математически и статистически обоснованных единых технологических требований в области газоснабжения потребителей Белгородской области. Создание условий для обеспечения надежного газоснабжения потребителей Белгородской области и повышения уровня газификации территории Белгородской области, улучшение качества жизни населения Белгородской области.

Результаты расчетов ТЭБ способствуют увеличению потребления природного газа на территории Белгородской области, строительству новых, а также реконструкции существующих газораспределительных станций, превысивших свою проектную загрузку с целью увеличения объема поступающего в Белгородскую область природного газа, увеличению уровня газификации населения, газификации вновь построенных объектов промышленного, сельскохозяйственного, коммунально–бытового и иного назначения, повышению экономии за счет перевода автотранспорта на использование газа в качестве топлива, ежегодному снижению вредных выбросов в атмосферу, улучшению экологической обстановки, строительству и вводу в эксплуатацию в Белгородской области газораспределительных сетей, в том числе из полиэтиленовых труб, в целях экономии энергетических ресурсов области, а также увеличению сроков эксплуатации газораспределительных сетей, строительству и вводу в эксплуатацию новых станций катодной защиты, а также реконструкции существующих автомобильных газозаправочных станций и автомобильных газонаполнительных компрессорных станций, пунктов по техническому обслуживанию автомобилей, работающих на газомоторном топливе.

Составление фактического ТЭБ осуществляется в несколько этапов.

На первом этапе выполняется сбор данных из отчетов по формам федерального статистического наблюдения, указанным в пунктах 36 – 45 Порядка составления топливно-энергетических балансов субъектов Российской Федерации, муниципальных образований (далее – Порядок), утвержденного приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29 октября 2021 года № 1169.

На втором этапе выполняется определение расхода ТЭР на производство промышленной продукции, необходимого агрегирования показателей по видам ТЭР.

На третьем этапе выполняется сравнительный анализ одноименных данных разных форм федерального статистического наблюдения, указанных в пунктах 37 – 46 Порядка, и определение основных причин расхождений, способов взаимной увязки данных и отбор данных, подлежащих включению в баланс.

На четвертом этапе разрабатываются однопродуктовые балансы угля, сырой нефти, жидких ТЭР, природного газа, прочих видов твердых ТЭР, электрической и тепловой энергии.

На пятом этапе выполняется объединение данных однопродуктовых балансов в баланс и проверка данных баланса.

Актуализация прогнозных балансов осуществляется не чаще одного раза в год, но не реже одного раза в пять лет. Актуализация прогнозных балансов может осуществляться по требованию единого оператора газификации или регионального оператора газификации, реализующих межрегиональные или региональные программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций.

## 2. Исходные данные для проведения работ

Для заполнения строк и столбцов фактического баланса используется официальная статистическая информация, агрегированная по первичным статистическим данным форм федерального статистического наблюдения, указанным в пунктах 37 – 46 Порядка.

Объем производства и структура потребления электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования) устанавливается по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения № 23-Н «Сведения о производстве, передаче, распределении и потреблении электрической энергии», утвержденной приказом Росстата от 30 июля 2021 года № 462 (далее – форма № 23-Н), и № 46-ЭЭ (полезный отпуск) «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей», утвержденной приказом Росстата от 02 августа 2018 года № 477.

Итоговые данные о расходе ТЭР по отдельным видам продукции и работ (услуг), о расходе ТЭР по направлениям использования, а также о запасах ТЭР устанавливаются по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения № 4-ТЭР «Сведения об использовании топливно-энергетических ресурсов», утвержденной приказом Росстата от 30 июля 2021 года № 462.

Объемы потребления электрической и тепловой энергии населением устанавливаются по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей», утвержденной приказом Росстата от 05 сентября 2018 года № 543, и форме федерального статистического наблюдения № 46-ТЭ (полезный отпуск) «Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей», утвержденной приказом Росстата от 23 декабря 2016 года № 848.

Объемы ТЭР на производство энергии и распределение выработки электрической энергии по отдельным станциям устанавливаются по данным отчета по форме № 23-Н.

Объемы потребления сетевого и сжиженного газа населением и в общественных зданиях устанавливаются по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения № 22-ЖКХ (ресурсы) «Сведения о работе ресурсоснабжающих организаций в условиях реформы», утвержденной приказом Росстата от 15 июля 2020 года № 383.

Объемы производства, собственного потребления и изменения запасов ТЭР устанавливаются по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения № 1-натура-БМ «Сведения о производстве, отгрузке продукции и балансе производственных мощностей», утвержденной приказом Росстата от 30 июля 2021 года № 462.

Объемы и география отгрузки нефтепродуктов потребителям, в том числе на экспорт, устанавливаются по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения № 1-нефтепродукт «Сведения об отгрузке

нефтепродуктов потребителям», утвержденной приказом Росстата от 24 июля 2020 года № 410.

Объемы вывоза ТЭР за пределы субъекта Российской Федерации устанавливаются по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения № 1-вывоз «Сведения о продаже (отгрузке) продукции (товаров) по месту нахождения покупателей (грузополучателей)», утвержденной приказом Росстата от 06 июля 2016 года № 327.

Объемы потребления и запасов ТЭР устанавливаются по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения № 4-запасы «Сведения о запасах топлива», утвержденной приказом Росстата от 24 июля 2020 года № 410.

Объемы производства тепловой энергии по группам котельных, по видам используемых на котельных ТЭР, информация о потерях тепловой энергии и ее потреблении населением, бюджетными организациями и прочими организациями устанавливаются по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения № 1-ТЕП «Сведения о снабжении теплоэнергией», утвержденной приказом Росстата от 30 июля 2021 года № 464.

Для заполнения строк и столбцов прогнозного баланса используется информация о фактических балансах субъекта Российской Федерации (муниципального образования) за предыдущие периоды, а также другая информация, влияющая в прогнозных годах на количественные показатели поставок, потребления и распределения ТЭР на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования).

### 3. Факторы и условия, влияющие на перспективы развития регионального топливно-энергетического комплекса

#### 3.1. Региональный топливно-энергетический комплекс

Белгородская область входит в состав Центрального Федерального округа. Площадь территории 27,1 тыс. кв. км.

Белгородская область состоит из 22 муниципальных образований, среди них 9 городских округов и 13 муниципальных районов, 1 398 населенных пунктов.

Энергетическая инфраструктура области обусловлена сложившейся структурой рынка электроэнергетики: 93 процента используемой электроэнергии поступает из-за ее пределов. В 2020 году потребление электроэнергии в области составило 12,4 млрд кВт·ч. Реализация крупных проектов в металлургии, промышленности строительных материалов, агропромышленном комплексе, продолжение жилищного строительства и агломерационных процессов, развитие спроса на электроэнергию со стороны населения приведет к еще большему потреблению электроэнергии. Потребление электроэнергии в области по прогнозу увеличится до 17,84 млрд кВт·ч в 2030 году.

В состав топливно-энергетического комплекса области входят: АО «Белгородская сбытовая компания», филиал ПАО «Россети Центр» – «Белгородэнерго», АО «Первая сбытовая компания», ООО «Белгородская энергосбытовая компания», ООО «АльтЭнерго», филиал ООО «Газпром трансгаз Москва» «Белгородское ЛПУМГ», ООО «Газпром Межрегионгаз Белгород», АО «Газпром газораспределение Белгород», филиал ПАО «Квадра» – «Белгородская генерация», ООО «Газэнергосеть Белгород» и их подведомственные структуры. Нефтепродуктообеспечение области осуществляется АО «Белгороднефтепродукт» – дочерним предприятием НК «Роснефть», ООО «Лукойл-Черноземнефтепродукт» и другими хозяйствующими субъектами. Доставка дизельного топлива в область производится преимущественно нефтепродуктопроводом через филиал АО «Юго-Запад Транснефтепродукт» ЛПДС «Белгород», бензинов – железнодорожным и автомобильным транспортом.

В филиале ПАО «Россети Центр» – «Белгородэнерго» эксплуатируется:

- 52,7 тыс. км линий электропередачи напряжением 0,4 – 110 кВ;
- 58 подстанций с высшим классом напряжения 110 кВ;
- 123 подстанции с высшим классом напряжения 35 кВ;
- 13364 трансформаторных и распределительных подстанции 6 – 10 кВ.

Надежность электроснабжения как хозяйственного комплекса региона, так и объектов социально-коммунальной сферы и населения в первую очередь определяется надежной работой межсистемных и системообразующих линий электропередачи и подстанций ОАО «ФСК ЕЭС» и филиал ПАО «Россети Центр» – «Белгородэнерго».

Сформирована эффективная система поступления в область электроэнергии. Основными линиями, питающими электроэнергией Белгородскую область, являются линии, связывающие ее с Курской АЭС (ЛЭП-750, ЛЭП-330) и Нововоронежской АЭС (ЛЭП-500, ЛЭП-220), которые вместе с линиями 330 кВ, закольцованными с Харьковской областью Украины, создают резерв для электроснабжения. Также имеются четыре линии 110 кВ, связывающие область с Курской и Воронежской энергосистемами.

С вводом в действие ОАО «ФСК ЕЭС» в 2007 году первой очереди, а в 2010 году – второй очереди подстанции (ПС) 330 кВ «Фрунзенская» и дополнительных линий 110 кВ областная схема межсистемных и системообразующих линий электропередачи и подстанций приняла классический характер.

В соответствии с соглашением между Правительством Белгородской области и ОАО РАО «ЕЭС России» от 20 сентября 2007 года о развитии энергетической системы в среднесрочной перспективе будут реализованы первоочередные мероприятия по новому строительству, комплексной реконструкции и техническому перевооружению энергетических объектов с вложением более 25 млрд рублей, в том числе комплексная реконструкция подстанций – 330 кВ «Белгород», «Губкин», «Валуйки», ВЛ-330 «Губкин – Лебеди – Белгород». Планируется реконструкция подстанций 110 кВ «Шебекино», «Западная», «Южная», «Короча». Предусмотрено строительство линии ВЛ-500 Донская АЭС – Старый Оскол № 2.

В связи с ростом цен на энергию все больше используются энергосберегающие технологии и альтернативные источники получения энергии, в том числе биоэнергетические установки на базе активного развития животноводческих и птицеводческих комплексов в рамках реализации национального проекта развития АПК.

В сфере альтернативной энергетики с 2009 года на территории Белгородской области осуществляет деятельность ООО «АльтЭнерго» – российская компания, специализирующаяся на реализации инновационных проектов. Занимается апробацией, внедрением и популяризацией новейших технологий в отрасли возобновляемых источников электроэнергии (ВИЭ). Компания дважды становилась лауреатом национальной премии «Золотой Меркурий» по итогам 2013 и 2015 годов, и Торгово-промышленная палата Российской Федерации ей предоставила право использовать «Золотой Меркурий» в качестве товарного знака.

Первая в стране биогазовая станция промышленных масштабов «Лучки» (Прохоровский район) в июне 2012 года передала в сеть первую электроэнергию, а в июле 2012 вышла на проектную мощность 2,4 МВт. Торжественное открытие биогазовой станции (БГС) «Лучки» состоялось 21 сентября 2012 года. В 2014 году ООО «АльтЭнерго» повысило эффективность работы биогазовой станции «Лучки» за счет оптимизации рецептуры перерабатываемого сырья, что позволило увеличить установленную мощность до 3,6 МВт без строительства дополнительных ферментаторов, с установкой третьей блочной ТЭЦ на 1,2 МВт. Станция утилизирует отходы животноводства

и растениеводства: стоки свинокомплекса и отходы мясоперерабатывающего завода Группы компаний «Агро-Белогорье», предприятий по переработке сахарной свеклы и других заводов АПК Белгородской области, перерабатывая более двухсот тонн отходов в сутки. Годовой объем переработки отходов на станции «Лучки» составляет 95 тысяч тонн. При этом станция производит в год более 29 миллионов киловатт-часов электроэнергии, более 27 тысяч Гкал тепловой энергии и 90 тысяч тонн органических биоудобрений.

В стране нет аналогов производства электрической и тепловой энергии по данной технологии в таких масштабах, как на БЭС «Лучки». Выработка биогазовой станции «Лучки» на ноябрь 2018 года превысила 125 миллионов киловатт-часов. Для производства этого количества электрической энергии переработано 380 тыс. тонн отходов растениеводства и животноводства.

В Борисовском районе в 2017 году квалифицирована как объект, функционирующий на основе ВИЭ, вторая биогазовая станция – «Байцурь» мощностью 0,5 МВт. Планируется запуск биогазовой станции «Байцурь» мощностью 0,6 МВт с возможностью увеличения до 1,2 МВт.

Сырьевая база агропромышленного комплекса области позволяет построить порядка ста пятидесяти объектов по переработке отходов сельскохозяйственного производства и обеспечить получение энергии «на месте» для 1,2 тыс. животноводческих предприятий и прилегающих к ним территорий с населением до 800 тыс. человек.

Газификация Белгородской области была закончена в 2000 году.

Поставку природного газа на территорию Белгородской области осуществляет ООО «Газпром трансгаз Москва». Эксплуатация объектов транспорта природного газа (магистральные газопроводы высокого давления общей протяженностью 1668,77 км, 55 ГРС) осуществляется филиалом ООО «Газпром трансгаз Москва» «Белгородское линейное производственное управление магистральных газопроводов», а также филиалом ООО «Газпром трансгаз Москва» «Острогожское линейное производственное управление магистральных газопроводов».

Следует отметить, что уровень газификации Белгородской области – один из самых высоких в Российской Федерации. По состоянию на 1 января 2021 года газифицированы все 9 городских округов, 19 поселков городского типа, 1337 населенных пунктов, более 8 тысяч коммунально-бытовых и жилищно-коммунальных объектов, из них более 7 тысяч котельных, а также более 260 крышных и блочных котельных, предназначенных для автономного теплоснабжения объектов коммунально-бытового назначения, газифицированы природным газом 403 промышленных котельных, более 675 тысяч квартир и домовладений.

На сегодняшний день по газовым сетям области ежегодно транспортируется почти 6 млрд куб. м газа, в том числе 0,98 млрд куб. м – населению. Общий уровень газификации природным газом жилищного фонда Белгородской области по состоянию на 1 декабря 2021 года составил 98,06 процента.

На территории области функционирует газораспределительная

организация АО «Газпром газораспределение Белгород», основной задачей которой является транспортировка природного газа через собственные, арендуемые или используемые в установленном законом порядке сети газораспределения. Общая протяженность наружных сетей газораспределения на территории Белгородской области составляет 26,160 тыс. км газораспределительных сетей, 55 газораспределительных станций и более 33 тысяч газорегуляторных пунктов, включая индивидуальные шкафные газорегуляторные пункты с пропускной способностью регулятора менее 50 куб. м/час.

Кроме того, на сегодняшний день Белгородская область занимает одно из первых мест в Российской Федерации в части строительства индивидуального жилищного строительства и многоквартирных домов с поквартирным отоплением, данный факт позволяет дополнительно развивать систему газоснабжения, что способствует увеличению газопотребления на территории Белгородской области.

Учитывая, что область практически полностью газифицирована, ежегодно с учетом ввода в эксплуатацию новых производств, строительством новых социальных объектов и жилья принимаются соответствующие программы. Стратегическим направлением в газификации на долгосрочный период остается реконструкция и перенос участка газопровода высокого давления «Шебелинка – Белгород – Курск – Брянск» протяженностью 120 – 160 км за пределы городской черты областного центра, а также разработка новой Генеральной схемы газоснабжения в целях совершенствования газотранспортной и газораспределительной систем.

Основным видом топлива на территории области является природный газ, потребление которого по области в 2021 году составило 6,45 млрд куб. м.

В условиях высокой конкуренции на мировом и российском рынке нефтепродуктов альтернативным видом топлива для автотранспорта остается сжатый природный газ, который на порядок дешевле бензина и дизельного топлива. С учетом темпов социально-экономического развития Белгородской области приоритетным направлением является реализация проекта по развитию рынка газомоторного топлива.

Первой составляющей по развитию рынка газомоторного топлива является строительство АГНКС.

В настоящее время на территории региона 39 действующих АГНКС, из которых 32 запущены в 2019 – 2020 годах.

Таким образом, на территории Белгородской области сформирована сеть из 39 АГНКС в 18 муниципальных районах и городских округах, в экономику региона привлечено 3,5 млрд рублей инвестиций, создано 284 рабочих места.

В настоящее время Белгородская область – лидер среди регионов России по обеспеченности населения объектами газозаправочной инфраструктуры, имеющий в активе одну из самых больших региональных сетей АГНКС.

В планах строительство не менее 3 АГНКС в 2022 году.

Второй составляющей по развитию рынка газомоторного топлива является переоборудование автотранспорта на КПГ.

В настоящее время на территории региона в рамках государственной программы переоборудования транспорта на природный газ (метан) осуществляют деятельность 12 станций по переоборудованию и обслуживанию автомобилей на КПП.

В рамках реализации пилотного проекта «Развитие рынка газомоторного топлива в Белгородской области» в 2019 – 2021 годах переоборудовано и закуплено около 6500 единиц транспорта на природном газе (метане).

К 2025 году планируется создание газозаправочной инфраструктуры из 42 АГНКС, увеличение парка транспортных средств, работающих на газомоторном топливе, до 17100 автомобилей к 2025 году. Использование природного газа позволит в два раза сократить расходы на топливо, снизить шумовое воздействие и в пять раз уменьшить выбросы вредных веществ в окружающую среду.

Повышение конкурентоспособности Белгородской области на основе инновационного социально ориентированного развития требует повышения энергетической эффективности экономики. Для этого в рамках государственной программы Белгородской области «Развитие экономического потенциала и формирование благоприятного предпринимательского климата в Белгородской области», утвержденной постановлением Правительства Белгородской области от 16 декабря 2013 года № 522-пп «Об утверждении государственной программы Белгородской области «Развитие экономического потенциала и формирование благоприятного предпринимательского климата в Белгородской области», реализуется подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности». Ее целью является создание условий для снижения энергоемкости ВРП области, обеспечение рационального использования топливно-энергетических ресурсов за счет реализации энергосберегающих мероприятий, повышения энергетической эффективности в секторах экономики Белгородской области. Основной задачей определено развитие энергетической инфраструктуры и повышение энергоэффективности экономики области посредством использования цифровых технологий и платформенных решений.

Энергосбережение и повышение энергетической эффективности следует рассматривать как один из основных источников будущего экономического роста. Однако до настоящего времени этот источник был задействован лишь в малой степени. Существенное повышение уровня энергетической эффективности может быть обеспечено только при комплексном подходе к вопросу энергосбережения, поскольку:

- затрагивает все отрасли экономики и социальную сферу, всех производителей и потребителей энергетических ресурсов;
- требует государственного регулирования и высокой степени координации действий территориальных органов федеральных органов исполнительной власти, органов исполнительной власти Белгородской области, органов местного самоуправления, организаций и граждан;
- требует запуска механизмов обеспечения заинтересованности всех участников мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в реализации поставленных целей и задач.

Повышение конкурентоспособности Белгородской области требует развития энергетической инфраструктуры и повышения энергетической эффективности экономики. Достижение этой цели требует реализации комплекса долгосрочных взаимоувязанных по ресурсам, срокам и этапам мероприятий с использованием межотраслевого подхода (с охватом всех секторов экономики).

Реализация энергосберегающих мероприятий внесет свой вклад в обеспечение экономической, энергетической и экологической безопасности Белгородской области за счет повышения энергетической эффективности региональной экономики.

Ожидается сокращение бюджетных расходов на энергоресурсы, увеличение объемов производства энергетических ресурсов с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, экономия электрической и тепловой энергии, воды, природного газа в натуральном и стоимостном выражении, снижение энергоемкости ВРП Белгородской области в 1,7 раза.

### **3.2. Ключевые риски развития топливно-энергетического комплекса**

Благодаря достигнутой за последние годы стабильности развития региональной экономики и социальной сферы Белгородская область имеет возможность ставить перед собой амбициозные стратегические цели. В то же время она стоит перед необходимостью преодоления ряда долговременных системных вызовов, которые создают определенные риски.

Ключевые риски для устойчивого развития ТЭК Белгородской области обусловлены как внешними для региона и страны факторами, так и внутренними ограничениями.

#### **1. Риск, обусловленный процессом глобализации российской экономики.**

В условиях интеграции России и Белгородской области в глобальные экономические системы экономика области подвержена воздействию мирового кризиса. Следствием мирового финансового кризиса является развитие кризиса производства, в сочетании с высокими темпами роста инфляции. Кризисные явления в мировой экономике обуславливают необходимость повышения устойчивости экономики области, ее конкурентоспособности, способности нейтрализовать негативные воздействия мировых рынков.

Качественно изменяются процессы конкуренции как на внутренних, так и на внешних рынках. Либерализация торгового режима при вступлении в ВТО с одновременным проведением реформ естественных монополий сопряжена с ростом цен и сильным инфляционным давлением, что будет сокращать возможности конкурировать по цене.

Это ставит экономические субъекты Белгородской области перед необходимостью кардинального пересмотра стратегии развития в пользу ориентации на лидерство по качеству и технологиям, а также изыскания дополнительных ресурсов на ее осуществление.

2. Риск зависимости ТЭК области от конъюнктуры рынков и цен на сырье и продукцию.

Экономика области в значительной степени зависит от внешних факторов: конъюнктуры рынков и цен на железорудное сырье и черные металлы, на сельскохозяйственное сырье и продукты питания, размеров транспортных тарифов, цен и тарифов на топливно-энергетические ресурсы. Региону существенно недостает собственных источников генерации электрической энергии.

В этих условиях приоритетными для региона становятся дальнейшая диверсификация экономики в целях снижения доли черной металлургии, интенсивное развитие конкурентоспособного сельскохозяйственного производства, ускоренное внедрение энергосберегающих технологий и развитие энергетической базы для экономического роста региона.

3. Риск технологического отставания.

Технологическое отставание влечет за собой низкие показатели производительности оборудования и труда, высокие удельные расходы материальных ресурсов, устаревшие технологии производства, что может привести к утрате конкурентоспособности экономики региона и продукции белгородских предприятий. Производственно-технологическая база требует постоянной модернизации, основанной на использовании новейших достижений науки и технологий последнего поколения.

Несмотря на то, что на протяжении последних лет в Белгородской области наблюдается тенденция роста величины внутренних затрат на исследования и разработки, доля затрат на развитие научных исследований и разработок в общих затратах на производство валового регионального продукта по-прежнему очень мала.

Одним из основных механизмов регионального управления должно быть изыскание необходимых возможностей для сохранения и развития научно-технического потенциала региона посредством поддержки инноваций, развития инновационной инфраструктуры.

4. Риск, обусловленный инфраструктурными и институциональными ограничениями.

Ограничения инфраструктурного и институционального характера сдерживают развитие бизнеса. В целях минимизации данного риска на уровне Белгородской области необходимо существенно наращивать объемы строительства и реконструкции объектов транспортной и инженерной инфраструктуры не только за счет увеличения бюджетных ассигнований, но и путем привлечения внебюджетных средств на основе развития государственно-частного партнерства.

Эффективным механизмом устранения инфраструктурных рисков являются продвижение и внедрение технологических и управленческих инноваций. Важно также на региональном уровне создавать институты, обеспечивающие комфортные условия для ведения бизнеса и способствующие развитию конкуренции на рынках.

5. Риск дефицита трудовых ресурсов и негативных тенденций в развитии

человеческого потенциала.

На региональном рынке труда сохраняется дисбаланс между спросом и предложением рабочей силы, несмотря на рост вакансий за последние несколько лет. Основные причины – нарастающий дефицит квалифицированных кадров, серьезные деформации профессиональной структуры и низкое качество рабочей силы.

Для снижения риска дефицита трудовых ресурсов важно повысить эффективность функционирования отраслей, определяющих качество человеческого капитала (образование, здравоохранение, жилищный сектор), и поднять стандарты жизни населения. Необходимо осуществлять меры по повышению производительности труда (за счет повышения уровня образования и «креативности» работников), а также выработать систему приоритетной поддержки высококвалифицированных специалистов ведущих отраслей региональной экономики.

Устойчивость к внешним и внутренним рискам, поддержание условий поступательного экономического развития, эффективная интеграция в глобальную экономику и решение региональных проблем возможны только при осуществлении эффективной социально-экономической политики как на уровне России, так и на уровне региона.

#### 6. Риски, связанные с санкционным давлением в 2022 году.

В связи с санкциями со стороны ряда стран в отношении России и ограничениями по ведению внешнеэкономической деятельности, которые затронули юридические и физические лица, Правительство Российской Федерации на федеральном и региональном уровне оперативно разрабатывает и принимает специальные меры поддержки бизнеса.

ИТ-сфера (Указ Президента Российской Федерации от 02 марта 2022 года № 83 «О мерах по обеспечению ускоренного развития отрасли информационных технологий в Российской Федерации»):

- льготное кредитование по ставке до 3 процентов;
- грантовая поддержка перспективных отечественных ИТ-решений;
- упрощенная процедура трудоустройства на работу для иностранных ИТ-специалистов;
- освобождение от налога на прибыль и проверок со стороны контрольных органов до конца 2024 года.

#### Агропромышленный комплекс:

- полугодовая отсрочка платежей по льготным инвестиционным кредитам, срок договоров по которым истекает в 2022 году (распоряжение Правительства Российской Федерации от 04 марта 2022 года № 412-р);
- возможность пролонгации кредита на 1 год для краткосрочных льготных займов, срок договора по которым истекает в 2022 году;
- увеличение субсидированной ставки по выданным краткосрочным кредитам: до 100 процентов ключевой ставки ЦБ Российской Федерации (постановление Правительства Российской Федерации от 03 марта 2022 года № 280 «О внесении изменений в Правила предоставления из федерального бюджета субсидий российским кредитным организациям, международным

финансовым организациям и государственной корпорации развития «ВЭБ.РФ» на возмещение недополученных ими доходов по кредитам, выданным сельскохозяйственным товаропроизводителям (за исключением сельскохозяйственных кредитных потребительских кооперативов), организациям и индивидуальным предпринимателям, осуществляющим производство, первичную и (или) последующую (промышленную) переработку сельскохозяйственной продукции и ее реализацию, по льготной ставке»);

- льготная ставка по краткосрочным и инвестиционным кредитам до 5 процентов годовых (распространяется на новые кредиты);

- компенсация части затрат на производство хлеба и хлебобулочных изделий.

Машиностроение (постановление Правительства Российской Федерации от 04 марта 2022 года № 287 «О внесении изменения в пункт 22 Правил взимания, исчисления, уплаты и взыскания утилизационного сбора в отношении колесных транспортных средств (шасси) и прицепов к ним, а также возврата и зачета излишне уплаченных или излишне взысканных сумм этого сбора»):

- перенос срока уплаты утилизационного сбора за I – III кварталы 2022 года для автопроизводителей на декабрь;

- возможность для предприятий, попавших под санкции, уплатить в декабре сбор за IV квартал 2021 года;

- перенос сроков в отношении предприятий с численностью не менее 5 тыс. человек, а также их дочерних компаний.

Малый и средний бизнес:

- мораторий на плановые проверки для индивидуальных предпринимателей, малых и средних предприятий начиная с 10 марта и до конца 2022 года (Федеральный закон от 08 марта 2022 года № 46-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»);

- выделение дополнительно более 6 млрд рублей на обновлённую программу «ФОТ 3.0» (распоряжение Правительства Российской Федерации от 05 марта 2022 года № 427-р);

- продление на полгода программы компенсаций малому и среднему бизнесу расходов на использование системы быстрых платежей с января по июнь текущего года (распоряжение Правительства Российской Федерации от 04 марта 2022 года № 411-р);

- кредитные каникулы малому и среднему бизнесу при условии того, что кредит, получен до 1 марта 2022 года, доходы компании снижены более чем на 30 процентов от среднемесячных и у организации отсутствуют другие кредитные каникулы.

Банк России во взаимодействии с Правительством Российской Федерации разработал антикризисные программы льготного кредитования субъектов малого и среднего предпринимательства (МСП). Они дают возможность бизнесу получить оборотные кредиты сроком до одного года, а также инвестиционные кредиты на срок до трех лет.

Программа оборотного кредитования позволит малым предприятиям получить льготный кредит (или рефинансировать ранее полученный) по ставке

не выше 15 процентов годовых, а средним предприятиям – не выше 13,5 процента на срок до одного года. За кредитом не смогут обратиться организации, осуществляющие подакцизные виды деятельности, а также финансовой сферы и сферы жилого строительства.

Объем кредитования составит 500 млрд рублей. Так, ПАО Сбербанк уже начал прием заявок от клиентов малого и среднего предпринимательства. Программа продлится до 30 декабря 2022 года.

Кроме того, 5 марта 2022 года Корпорация МСП совместно с Центробанком анонсировали о продлении антикризисной программы льготного кредитования и рефинансирования бизнеса, реализуемой Корпорацией по ставке до 8,5 процента. За кредитом можно обратиться в уполномоченные банки, список которых размещен на сайте Корпорации. Планируется, что данная программа будет доступна предпринимателям до конца марта.

#### Системообразующие предприятия:

- действие субсидий на возмещение затрат на производство и реализацию товаров;
- государственные гарантии по кредитам или облигационным займам;
- отсрочка или рассрочка по уплате налогов, авансовых платежей по налогам.

Перечисленные меры позволят снизить негативные последствия от санкционного давления. Кроме того, имеется ряд рекомендаций, направленных на снижение санкционного давления и диверсификации рисков:

- ориентация на внутреннего потребителя;
- сохранение кадрового состава, материальная и психологическая поддержка;
- использование возможных мер господдержки;
- освоение возможностей, связанных с международными рынками;
- переориентация с традиционных коммерческих моделей в пользу креативных решений.

### **3.3. Сценарии развития регионального топливно-энергетического комплекса**

В рамках развития топливно-энергетического комплекса, связанного с потреблением природного газа в работе, рассматриваются 3 сценария:

1. Консервативный сценарий. Предусматривает продолжение сложившихся трендов и отраслевых пропорций развития экономики Белгородской области и предполагает умеренные темпы роста экономики на основе необходимой модернизации топливно-энергетического и сырьевого секторов экономики региона. В рамках данного сценария предполагается снижение потребления природного газа, связанного с последствиями санкционного давления, на уровне 2,25 процента в 2022 году.

2. Базовый (целевой) сценарий. Предусматривает наращивание сбыта природного газа согласно заявкам ООО «Газпром межрегионгаз Белгород»

до 2030 года. Прогноз потребления ПГ в рамках данного сценария учитывает существующее на 2021 год отклонение фактического потребления ПГ от планового.

3. Оптимистический сценарий. Предполагает по возможности полное использование потенциала энергетического сектора для ускорения роста экономики региона и повышения благосостояния населения Белгородской области в сочетании с более оптимистичным прогнозом мирового спроса и цен на продукцию региональных предприятий:

- реализацию инвестиционных проектов в отраслях промышленности и опережающее развитие энергетической инфраструктуры;
- норму инвестиций в 22 – 24 процента;
- рост доли в ВРП неэнергоемких отраслей обрабатывающей промышленности, строительства, сферы услуг и АПК;
- поэтапный переход отраслей на принципы наилучших доступных технологий (НДТ) и внедрение перспективных технологий, снижающих удельный расход ресурсов и негативное воздействие на окружающую среду;
- ускоренное импортозамещение, обеспечивающее повышенный мультипликативный эффект.

Рост промышленного производства при оптимистическом сценарии принят согласно прогнозам Министерства экономического развития Российской Федерации.

Графическое изображение расходов природного газа по сценариям приведено на рисунке 3.1. В последующих разделах принят базовый (целевой) сценарий развития ТЭК Белгородской области.

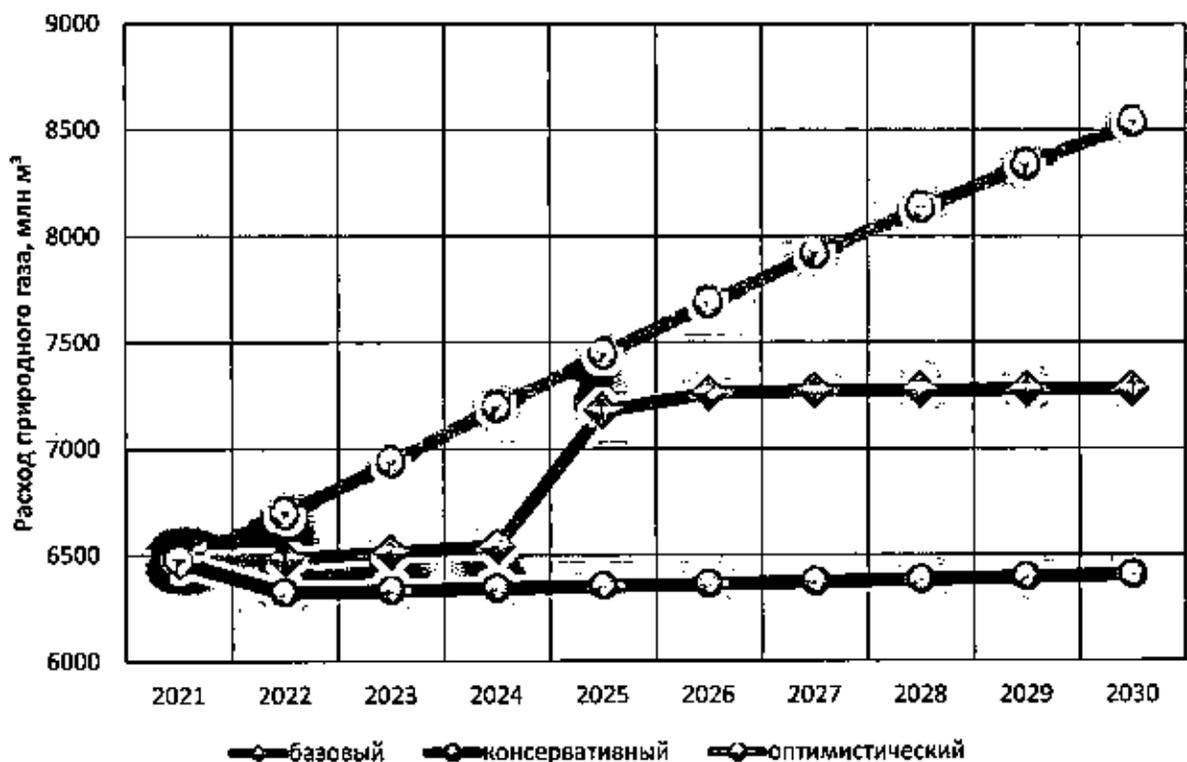


Рисунок 3.1. Расход природного газа на территории Белгородской области в зависимости от сценариев развития

#### **4. Расчет объемов прогнозного потребления топлива и экономии затрат при переходе потребителей от использования одного вида энергетического ресурса на другой вид энергетического ресурса**

Для каждого населенного пункта, согласно заявкам ООО «Газпром межрегионгаз Белгород», производится расчет объемов прогнозного потребления ТЭР до 2030 года и экономии затрат при переходе потребителей от использования одного вида ТЭР на другой вид ТЭР по направлениям:

- производство электрической энергии;
- производство тепловой энергии;
- промышленность;
- сфера услуг;
- население;
- прочие сферы.

Результаты расчетов представлены в таблице 4.1.

Таблица 4.1.

## Прогнозный рост потребления природного газа потребителями Белгородской области

| Показатель               | Ед. изм.            | Вид потребления                    |                               |           |                          |                |           |
|--------------------------|---------------------|------------------------------------|-------------------------------|-----------|--------------------------|----------------|-----------|
|                          |                     | теплоэлектростанции                |                               | котельные | конечное потребление ТЭР | промышленность | население |
|                          |                     | производство электрической энергии | производство тепловой энергии |           |                          |                |           |
| 1, г. Белгород           |                     |                                    |                               |           |                          |                |           |
| филиал ООО «Завод ТЕХНО» |                     |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещаемого топлива  | —                   | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| Год реализации проекта   | —                   | —                                  | —                             | —         | —                        | 2023           | —         |
| Объем потребления        |                     |                                    |                               |           |                          |                |           |
| текущий                  | тыс. м <sup>3</sup> | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый              | тыс. м <sup>3</sup> | —                                  | —                             | —         | —                        | 6798           | —         |
| Объем потребления        |                     |                                    |                               |           |                          |                |           |
| текущий                  | т.у.т.              | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый              | т.у.т.              | —                                  | —                             | —         | —                        | 7844,9         | —         |
| филиал ООО «Завод ТЕХНО» |                     |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещаемого топлива  | —                   | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| Год реализации проекта   | —                   | —                                  | —                             | —         | —                        | 2022           | —         |
| Объем потребления        |                     |                                    |                               |           |                          |                |           |
| текущий                  | тыс. м <sup>3</sup> | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый              | тыс. м <sup>3</sup> | —                                  | —                             | —         | —                        | 2000           | —         |
| Объем потребления        |                     |                                    |                               |           |                          |                |           |
| текущий                  | т.у.т.              | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый              | т.у.т.              | —                                  | —                             | —         | —                        | 2308,0         | —         |
| АО «Союзгидравлика»      |                     |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещаемого топлива  | —                   | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| Год реализации проекта   | —                   | —                                  | —                             | —         | —                        | 2022           | —         |
| Объем потребления        |                     |                                    |                               |           |                          |                |           |
| текущий                  | тыс. м <sup>3</sup> | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый              | тыс. м <sup>3</sup> | —                                  | —                             | —         | —                        | 216            | —         |
| Объем потребления        |                     |                                    |                               |           |                          |                |           |
| текущий                  | т.у.т.              | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый              | т.у.т.              | —                                  | —                             | —         | —                        | 249,3          | —         |
| АО «Союзгидравлика»      |                     |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещаемого топлива  | —                   | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |

| Показатель                 | Ед. изм. | Вид потребления                    |                               |           |                          |                |           |
|----------------------------|----------|------------------------------------|-------------------------------|-----------|--------------------------|----------------|-----------|
|                            |          | теплоэлектростанции                |                               | котельные | конечное потребление ТЭР | промышленность | население |
|                            |          | производство электрической энергии | производство тепловой энергии |           |                          |                |           |
| Год реализации проекта     | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | 2024           | —         |
| Объем потребления          |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                    | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | 831,4          | —         |
| Объем потребления          |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                    | т.т.     | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                | т.т.     | —                                  | —                             | —         | —                        | 959,4          | —         |
| <b>ООО «Пик Фарма Хим»</b> |          |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещаемого топлива    | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| Год реализации проекта     | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | 2025           | —         |
| Объем потребления          |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                    | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | 322,0          | —         |
| Объем потребления          |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                    | т.т.     | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                | т.т.     | —                                  | —                             | —         | —                        | 371,6          | —         |
| <b>АО «Верофарм»</b>       |          |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещаемого топлива    | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| Год реализации проекта     | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | 2025           | —         |
| Объем потребления          |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                    | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | 3291,0         | —         |
| Объем потребления          |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                    | т.т.     | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                | т.т.     | —                                  | —                             | —         | —                        | 3797,8         | —         |
| <b>ООО «БЗМИ»</b>          |          |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещаемого топлива    | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| Год реализации проекта     | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | 2026           | —         |
| Объем потребления          |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                    | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | 800,0          | —         |
| Объем потребления          |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                    | т.т.     | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                | т.т.     | —                                  | —                             | —         | —                        | 923,2          | —         |

| Показатель                             | Ед. изм. | Вид потребления                    |                               |           |                          |                |           |
|--|----------|------------------------------------|-------------------------------|-----------|--------------------------|----------------|-----------|
|  |          | теплоэлектростанции                |                               | хотельные | конечное потребление ТЭР | промышленность | население |
|  |          | производство электрической энергии | производство тепловой энергии |           |                          |                |           |
| <b>2. Алексеевский городской округ</b> |          |                                    |                               |           |                          |                |           |
| <b>АО «ЗКО»</b>                        |          |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещаемого топлива                | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| Год реализации проекта                 | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | 2022           | —         |
| Объем потребления                      | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                                | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                            | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | 800            | —         |
| Объем потребления                      | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                                | т.у.т.   | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                            | т.у.т.   | —                                  | —                             | —         | —                        | 923,2          | —         |
| <b>3. Белгородский район</b>           |          |                                    |                               |           |                          |                |           |
| <b>ООО «Белгранкорм»</b>               |          |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещаемого топлива                | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| Год реализации проекта                 | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | 2024           | —         |
| Объем потребления                      | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                                | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                            | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | 2569,1         | —         |
| Объем потребления                      | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                                | т.у.т.   | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                            | т.у.т.   | —                                  | —                             | —         | —                        | 2964,7         | —         |
| <b>ООО «Белгранкорм»</b>               |          |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещаемого топлива                | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| Год реализации проекта                 | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | 2025           | —         |
| Объем потребления                      | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                                | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                            | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | 24913,1        | —         |
| Объем потребления                      | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                                | т.у.т.   | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                            | т.у.т.   | —                                  | —                             | —         | —                        | 28749,7        | —         |
| <b>ООО «Белгранкорм»</b>               |          |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещаемого топлива                | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| Год реализации проекта                 | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | 2026           | —         |
| Объем потребления                      | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |

| Показатель  | Ед. изм.            | Вид потребления                    |                               |           |                          |                |           |
|---|---------------------|------------------------------------|-------------------------------|-----------|--------------------------|----------------|-----------|
|   |                     | теплоэлектростанции                |                               | котельные | конечное потребление ТЭР | промышленность | население |
|   |                     | производство электрической энергии | производство тепловой энергии |           |                          |                |           |
| текущий   | тыс. м <sup>3</sup> | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                                       | тыс. м <sup>3</sup> | —                                  | —                             | —         | —                        | 2491,1         | —         |
| Объем потребления                                 |                     | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий   | т.у.т.              | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                                       | т.у.т.              | —                                  | —                             | —         | —                        | 2874,7         | —         |
| <b>ООО «Белгранкор»</b>                           |                     |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещаемого топлива                           | —                   | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| Год реализации проекта                            | —                   | —                                  | —                             | —         | —                        | 2028           | —         |
| Объем потребления                                 |                     | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий   | тыс. м <sup>3</sup> | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                                       | тыс. м <sup>3</sup> | —                                  | —                             | —         | —                        | 1350,0         | —         |
| Объем потребления                                 |                     | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий   | т.у.т.              | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                                       | т.у.т.              | —                                  | —                             | —         | —                        | 1557,9         | —         |
| <b>ООО «Кроно-Бел»</b>                            |                     |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещаемого топлива                           | —                   | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| Год реализации проекта                            | —                   | —                                  | —                             | —         | —                        | 2025           | —         |
| Объем потребления                                 |                     | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий   | тыс. м <sup>3</sup> | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                                       | тыс. м <sup>3</sup> | —                                  | —                             | —         | —                        | 89,7           | —         |
| Объем потребления                                 |                     | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий   | т.у.т.              | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                                       | т.у.т.              | —                                  | —                             | —         | —                        | 103,5          | —         |
| <b>ООО «Стеклодизайн»</b>                         |                     |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещаемого топлива                           | —                   | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| Год реализации проекта                            | —                   | —                                  | —                             | —         | —                        | 2024           | —         |
| Объем потребления                                 |                     | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий   | тыс. м <sup>3</sup> | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                                       | тыс. м <sup>3</sup> | —                                  | —                             | —         | —                        | 467,2          | —         |
| Объем потребления                                 |                     | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий   | т.у.т.              | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                                       | т.у.т.              | —                                  | —                             | —         | —                        | 539,1          | —         |
| <b>АО «Дирекция по развитию промышленных зон»</b> |                     |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещаемого топлива                           | —                   | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |

| Показатель  | Ед. изм. | Вид потребления                    |                               |           |                          |                |           |
|---|----------|------------------------------------|-------------------------------|-----------|--------------------------|----------------|-----------|
|   |          | теплоэлектростанции                |                               | котельные | конечное потребление ТЭР | промышленность | население |
|   |          | производство электрической энергии | производство тепловой энергии |           |                          |                |           |
| Год реализации проекта                            | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | 2022           | —         |
| Объем потребления                                 |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий   | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                                       | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | 1000,0         | —         |
| Объем потребления                                 |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий   | т.т.     | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                                       | т.т.     | —                                  | —                             | —         | —                        | 1154,0         | —         |
| <b>АО «Дирекция по развитию промышленных зон»</b> |          |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещаемого топлива                           | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| Год реализации проекта                            | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | 2025           | —         |
| Объем потребления                                 |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий   | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                                       | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | 450,0          | —         |
| Объем потребления                                 |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий   | т.т.     | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                                       | т.т.     | —                                  | —                             | —         | —                        | 519,3          | —         |
| <b>4. Грайворонский городской округ</b>           |          |                                    |                               |           |                          |                |           |
| <b>ООО «Белгранкорм»</b>                          |          |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещаемого топлива                           | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| Год реализации проекта                            | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | 2023           | —         |
| Объем потребления                                 |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий   | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                                       | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | 365,0          | —         |
| Объем потребления                                 |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий   | т.т.     | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                                       | т.т.     | —                                  | —                             | —         | —                        | 421,2          | —         |
| <b>5. Губкинский городской округ</b>              |          |                                    |                               |           |                          |                |           |
| <b>АО «Лебединский ГОК»</b>                       |          |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещаемого топлива                           | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| Год реализации проекта                            | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | 2025           | —         |
| Объем потребления                                 |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий   | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                                       | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | 720000,0       | —         |
| Объем потребления                                 |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |

| Показатель                          | Ед. изм. | Вид потребления                    |                               |           |                          |                |           |
|-------------------------------------|----------|------------------------------------|-------------------------------|-----------|--------------------------|----------------|-----------|
|                                     |          | теплоэлектростанции                |                               | котельные | конечное потребление ТЭР | промышленность | население |
|                                     |          | производство электрической энергии | производство тепловой энергии |           |                          |                |           |
| текущий                             | т.у.т.   | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                         | т.у.т.   | —                                  | —                             | —         | —                        | 830880,0       | —         |
| <b>АО «Лебединский ГОК»</b>         |          |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещаемого топлива             | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| Год реализации проекта              | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | 2026           | —         |
| Объем потребления                   |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                             | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                         | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | 90000,0        | —         |
| Объем потребления                   |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                             | т.у.т.   | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                         | т.у.т.   | —                                  | —                             | —         | —                        | 103860,0       | —         |
| <b>АО «Комбинат КМАруда»</b>        |          |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещаемого топлива             | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| Год реализации проекта              | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | 2022           | —         |
| Объем потребления                   |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                             | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                         | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | 1813,6         | —         |
| Объем потребления                   |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                             | т.у.т.   | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                         | т.у.т.   | —                                  | —                             | —         | —                        | 2092,9         | —         |
| <b>АО «Губкинский мясокомбинат»</b> |          |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещаемого топлива             | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| Год реализации проекта              | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | 2022           | —         |
| Объем потребления                   |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                             | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                         | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | 6600,0         | —         |
| Объем потребления                   |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                             | т.у.т.   | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                         | т.у.т.   | —                                  | —                             | —         | —                        | 7616,4         | —         |
| <b>6. Ивнянский район</b>           |          |                                    |                               |           |                          |                |           |
| <b>ООО «Агроуниверсал»</b>          |          |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещаемого топлива             | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| Год реализации проекта              | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | 2023           | —         |
| Объем потребления                   |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |

| Показатель                              | Ед. изм. | Вид потребления                    |                               |           |                          |                |           |
|---|----------|------------------------------------|-------------------------------|-----------|--------------------------|----------------|-----------|
|   |          | теплоэлектростанции                |                               | котельные | конечное потребление ТЭР | промышленность | население |
|   |          | производство электрической энергии | производство тепловой энергии |           |                          |                |           |
| текущий                                 | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                             | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | 600,0          | —         |
| Объем потребления                       |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                                 | т.у.т.   | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                             | т.у.т.   | —                                  | —                             | —         | —                        | 692,4          | —         |
| <b>7. Красногвардейский район</b>       |          |                                    |                               |           |                          |                |           |
| <b>ООО «Центр Биотехнологий «Бирюч»</b> |          |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещаемого топлива                 | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| Год реализации проекта                  | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | 2023           | —         |
| Объем потребления                       |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                                 | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                             | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | 1460,0         | —         |
| Объем потребления                       |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                                 | т.у.т.   | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                             | т.у.т.   | —                                  | —                             | —         | —                        | 1684,8         | —         |
| <b>НОЦ «Бирюч»</b>                      |          |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещаемого топлива                 | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| Год реализации проекта                  | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | 2025           | —         |
| Объем потребления                       |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                                 | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                             | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | 537,8          | —         |
| Объем потребления                       |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                                 | т.у.т.   | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                             | т.у.т.   | —                                  | —                             | —         | —                        | 620,6          | —         |
| <b>8. Ракитянский район</b>             |          |                                    |                               |           |                          |                |           |
| <b>ПАО «ТМК»</b>                        |          |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещаемого топлива                 | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| Год реализации проекта                  | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | 2022           | —         |
| Объем потребления                       |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                                 | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                             | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | 433,4          | —         |
| Объем потребления                       |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                                 | т.у.т.   | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                             | т.у.т.   | —                                  | —                             | —         | —                        | 500,1          | —         |

| Показатель               | Ед. изм.            | Вид потребления                    |                               |           |                          |                |           |
|--------------------------|---------------------|------------------------------------|-------------------------------|-----------|--------------------------|----------------|-----------|
|                          |                     | теплоэлектростанции                |                               | котельные | конечное потребление ТЭР | промышленность | население |
|                          |                     | производство электрической энергии | производство тепловой энергии |           |                          |                |           |
| <b>ПАО «ТМК»</b>         |                     |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещаемого топлива  | —                   | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| Год реализации проекта   | —                   | —                                  | —                             | —         | —                        | 2023           | —         |
| Объем потребления        |                     |                                    |                               |           |                          |                |           |
| текущий                  | тыс. м <sup>3</sup> | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый              | тыс. м <sup>3</sup> | —                                  | —                             | —         | —                        | 164,3          | —         |
| Объем потребления        |                     |                                    |                               |           |                          |                |           |
| текущий                  | т. у. т.            | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый              | т. у. т.            | —                                  | —                             | —         | —                        | 189,6          | —         |
| <b>ООО «Белгранкорм»</b> |                     |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещаемого топлива  | —                   | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| Год реализации проекта   | —                   | —                                  | —                             | —         | —                        | 2022           | —         |
| Объем потребления        |                     |                                    |                               |           |                          |                |           |
| текущий                  | тыс. м <sup>3</sup> | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый              | тыс. м <sup>3</sup> | —                                  | —                             | —         | —                        | 2586,2         | —         |
| Объем потребления        |                     |                                    |                               |           |                          |                |           |
| текущий                  | т. у. т.            | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый              | т. у. т.            | —                                  | —                             | —         | —                        | 2984,5         | —         |
| <b>ООО «Белгранкорм»</b> |                     |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещаемого топлива  | —                   | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| Год реализации проекта   | —                   | —                                  | —                             | —         | —                        | 2023           | —         |
| Объем потребления        |                     |                                    |                               |           |                          |                |           |
| текущий                  | тыс. м <sup>3</sup> | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый              | тыс. м <sup>3</sup> | —                                  | —                             | —         | —                        | 22513,1        | —         |
| Объем потребления        |                     |                                    |                               |           |                          |                |           |
| текущий                  | т. у. т.            | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый              | т. у. т.            | —                                  | —                             | —         | —                        | 25980,1        | —         |
| <b>ООО «Белгранкорм»</b> |                     |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещаемого топлива  | —                   | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| Год реализации проекта   | —                   | —                                  | —                             | —         | —                        | 2027           | —         |
| Объем потребления        |                     |                                    |                               |           |                          |                |           |
| текущий                  | тыс. м <sup>3</sup> | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый              | тыс. м <sup>3</sup> | —                                  | —                             | —         | —                        | 12000,0        | —         |

| Показатель                                | Ед. изм. | Вид потребления                    |                               |           |                          |                |           |
|---|----------|------------------------------------|-------------------------------|-----------|--------------------------|----------------|-----------|
|   |          | теплоэлектростанции                |                               | котельные | конечное потребление ТЭР | промышленность | население |
|   |          | производство электрической энергии | производство тепловой энергии |           |                          |                |           |
| Объем потребления                         |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                                   | т у.т.   | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                               | т у.т.   | —                                  | —                             | —         | —                        | 13848,0        | —         |
| <b>ООО «Белгранкорм»</b>                  |          |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещаемого топлива                   | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| Год реализации проекта                    | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | 2028           | —         |
| Объем потребления                         |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                                   | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                               | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | 2569,1         | —         |
| Объем потребления                         |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                                   | т у.т.   | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                               | т у.т.   | —                                  | —                             | —         | —                        | 2964,7         | —         |
| <b>ООО «Белгранкорм»</b>                  |          |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещаемого топлива                   | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| Год реализации проекта                    | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | 2029           | —         |
| Объем потребления                         |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                                   | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                               | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | 2400,0         | —         |
| Объем потребления                         |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                                   | т у.т.   | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                               | т у.т.   | —                                  | —                             | —         | —                        | 2769,6         | —         |
| <b>9. Старооскольский городской округ</b> |          |                                    |                               |           |                          |                |           |
| <b>АО «КХПС»</b>                          |          |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещаемого топлива                   | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| Год реализации проекта                    | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | 2026           | —         |
| Объем потребления                         |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                                   | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                               | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | 5010,0         | —         |
| Объем потребления                         |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                                   | т у.т.   | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                               | т у.т.   | —                                  | —                             | —         | —                        | 5781,5         | —         |
| <b>АО «КХПС»</b>                          |          |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещаемого топлива                   | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| Год реализации проекта                    | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | 2030           | —         |

| Показатель              | Ед. изм. | Вид потребления                    |                               |           |                          |                |           |
|-------------------------|----------|------------------------------------|-------------------------------|-----------|--------------------------|----------------|-----------|
|                         |          | теплоэлектростанции                |                               | котельные | конечное потребление ТЭР | промышленность | население |
|                         |          | производство электрической энергии | производство тепловой энергии |           |                          |                |           |
| Объем потребления       |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                 | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый             | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | 1640,0         | —         |
| Объем потребления       |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                 | т.т.     | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый             | т.т.     | —                                  | —                             | —         | —                        | 1892,6         | —         |
| <b>ОАО «ОПЗ ХАРП»</b>   |          |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещающего топлива | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| Год реализации проекта  | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | 2027           | —         |
| Объем потребления       |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                 | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый             | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | 1587,2         | —         |
| Объем потребления       |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                 | т.т.     | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый             | т.т.     | —                                  | —                             | —         | —                        | 1831,6         | —         |
| <b>АО «СОАТЭ»</b>       |          |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещающего топлива | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| Год реализации проекта  | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | 2024           | —         |
| Объем потребления       |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                 | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый             | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | 750,0          | —         |
| Объем потребления       |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                 | т.т.     | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый             | т.т.     | —                                  | —                             | —         | —                        | 865,5          | —         |
| <b>Котельная ЮЗР</b>    |          |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещающего топлива | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| Год реализации проекта  | —        | —                                  | —                             | 2022      | —                        | —              | —         |
| Объем потребления       |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                 | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый             | тыс. м³  | —                                  | —                             | 45,0      | —                        | —              | —         |
| Объем потребления       |          | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| текущий                 | т.т.     | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый             | т.т.     | —                                  | —                             | 51,9      | —                        | —              | —         |

| Показатель                             | Ед. изм.            | Вид потребления                    |                               |           |                          |                |           |
|--|---------------------|------------------------------------|-------------------------------|-----------|--------------------------|----------------|-----------|
|  |                     | теплоэлектростанции                |                               | котельные | конечное потребление ТЭР | промышленность | население |
|  |                     | производство электрической энергии | производство тепловой энергии |           |                          |                |           |
| <b>10. Чернянский район</b>            |                     |                                    |                               |           |                          |                |           |
| <b>КФХ «Шанс»</b>                      |                     |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещаемого топлива                | —                   | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| Год реализации проекта                 | —                   | —                                  | —                             | —         | —                        | 2023           | —         |
| Объем потребления                      |                     |                                    |                               |           |                          |                |           |
| текущий                                | тыс. м <sup>3</sup> | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                            | тыс. м <sup>3</sup> | —                                  | —                             | —         | —                        | 518,4          | —         |
| Объем потребления                      |                     |                                    |                               |           |                          |                |           |
| текущий                                | т.у.т.              | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                            | т.у.т.              | —                                  | —                             | —         | —                        | 598,2          | —         |
| <b>11. Шебекинский городской округ</b> |                     |                                    |                               |           |                          |                |           |
| <b>ООО «ТехноФид»</b>                  |                     |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещаемого топлива                | —                   | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| Год реализации проекта                 | —                   | —                                  | —                             | —         | —                        | 2023           | —         |
| Объем потребления                      |                     |                                    |                               |           |                          |                |           |
| текущий                                | тыс. м <sup>3</sup> | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                            | тыс. м <sup>3</sup> | —                                  | —                             | —         | —                        | 540,0          | —         |
| Объем потребления                      |                     |                                    |                               |           |                          |                |           |
| текущий                                | т.у.т.              | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                            | т.у.т.              | —                                  | —                             | —         | —                        | 623,2          | —         |
| <b>ООО «ТехноФид»</b>                  |                     |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещаемого топлива                | —                   | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| Год реализации проекта                 | —                   | —                                  | —                             | —         | —                        | 2022           | —         |
| Объем потребления                      |                     |                                    |                               |           |                          |                |           |
| текущий                                | тыс. м <sup>3</sup> | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                            | тыс. м <sup>3</sup> | —                                  | —                             | —         | —                        | 2800,0         | —         |
| Объем потребления                      |                     |                                    |                               |           |                          |                |           |
| текущий                                | т.у.т.              | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый                            | т.у.т.              | —                                  | —                             | —         | —                        | 3231,2         | —         |
| <b>ООО «Ямшик»</b>                     |                     |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещаемого топлива                | —                   | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| Год реализации проекта                 | —                   | —                                  | —                             | —         | —                        | 2024           | —         |
| Объем потребления                      |                     |                                    |                               |           |                          |                |           |

| Показатель               | Ед. изм. | Вид потребления                    |                               |           |                          |                |           |
|--------------------------|----------|------------------------------------|-------------------------------|-----------|--------------------------|----------------|-----------|
|                          |          | теплоэлектростанции                |                               | котельные | конечное потребление ТЭР | промышленность | население |
|                          |          | производство электрической энергии | производство тепловой энергии |           |                          |                |           |
| текущий                  | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый              | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | 16,0           | —         |
| <b>Объем потребления</b> |          |                                    |                               |           |                          |                |           |
| текущий                  | т.у.т.   | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый              | т.у.т.   | —                                  | —                             | —         | —                        | 18,5           | —         |
| <b>ООО «Гофротара»</b>   |          |                                    |                               |           |                          |                |           |
| Вид замещаемого топлива  | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| Год реализации проекта   | —        | —                                  | —                             | —         | —                        | 2024           | —         |
| <b>Объем потребления</b> |          |                                    |                               |           |                          |                |           |
| текущий                  | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый              | тыс. м³  | —                                  | —                             | —         | —                        | 30240,0        | —         |
| <b>Объем потребления</b> |          |                                    |                               |           |                          |                |           |
| текущий                  | т.у.т.   | —                                  | —                             | —         | —                        | —              | —         |
| планируемый              | т.у.т.   | —                                  | —                             | —         | —                        | 34897,0        | —         |

## **5. Расчет экономии затрат при переходе с одного вида энергетического ресурса на другой вид энергетического ресурса для различных направлений использования энергетических ресурсов**

Экономически оправданная цена на природный газ, обеспечивающая целевой уровень охвата потребителей природным сетевым газом, определяется на основе необходимого уровня инвестиций в создание (развитие) газотранспортной и газораспределительной инфраструктуры в субъекте Российской Федерации для достижения целевого уровня газификации. Органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в соответствии с методикой расчета показателей газификации, утвержденной приказом Минэнерго России от 02 апреля 2019 года № 308, задается один или несколько целевых уровней газификации на последний прогнозный год баланса. Для каждого из целевых уровней газификации единым оператором газификации производится оценка необходимого уровня инвестиций в развитие газотранспортной инфраструктуры в субъекте Российской Федерации для достижения целевого уровня газификации и экономически оправданной цены на газ, определяемой на основании Положения об определении формулы цены газа, утвержденного приказом ФСТ России от 9 июля 2014 года № 1142-э.

### **5.1. Особенности определения сценариев цен на газ для целей составления однопродуктового прогнозного баланса природного газа**

Для субъектов Российской Федерации, в границах территории которых расположены производственные и иные объекты ЕСГ и (или) региональных систем газоснабжения, прогноз потребления газа формируется исходя из оптовой цены на природный газ, утверждаемой федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) в соответствии с Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 (далее – Основные положения), используемой в качестве предельного максимального уровня для соответствующего субъекта Российской Федерации, оптовых цен на газ, реализуемый потребителям Российской Федерации, указанным в пункте 15.1 Основных положений.

Для субъектов Российской Федерации, на территории которых отсутствуют производственные и иные объекты ЕСГ, прогноз потребления газа формируется исходя из экономически оправданной цены и средней оптовой цены (Цсц) на природный газ в федеральном округе, определяемой по формуле:

$$C_{\text{сц}} = \sum_{i=1}^n \frac{C_{\text{опт}i}}{n},$$

где:

$C_{\text{опт}i}$  – оптовая цена на газ в  $i$ -ом субъекте Российской Федерации в году, предшествующему составлению фактического баланса (далее – отчетный год), руб./тыс. куб. м;

$n$  – количество газифицированных субъектов Российской Федерации, входящих в федеральный округ.

Розничная цена на природный газ с учетом налога на добавленную стоимость (далее – НДС) для  $i$ -й группы потребителей ( $C_{i \text{ розн газ}}$ , руб./тыс. куб. м) определяется по формуле:

$$C_{i \text{ розн газ}} = ((C_{\text{сц}} + C_{i \text{ тр}} + C_{i \text{ сн}}) + \text{НДС}) \cdot (1 + \text{infl})^t,$$

где:

$C_{i \text{ тр}}$  – максимальная стоимость услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям для  $i$ -й группы потребителей в субъекте Российской Федерации, руб./тыс. куб. м;

$C_{i \text{ сн}}$  – максимальная специальная надбавка к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для  $i$ -й группы потребителей в субъекте Российской Федерации, руб./тыс. куб. м;

$\text{infl}$  – средний годовой коэффициент инфляции, определяемый в соответствии с данными Прогноза долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года, разработанного Министерством экономического развития Российской Федерации, за рассматриваемый период прогнозирования;

$t$  – год прогнозирования, лет.

Для субъектов Российской Федерации, в границах территории которых отсутствуют производственные и иные объекты ЕСГ,  $C_{i \text{ тр}}$  рассчитывается как среднее арифметическое тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для соответствующей группы потребителей, утверждаемых федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) в соответствии с Основными положениями, в субъектах Российской Федерации, входящих в соответствующий федеральный округ.

Максимальная специальная надбавка к тарифу на услуги по транспортировке по газораспределительным сетям для  $i$ -й группы потребителей (руб./тыс. куб. м) рассчитывается как среднее арифметическое от размеров специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, утверждаемых органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в соответствии с Основными положениями, в субъектах Российской Федерации, входящих в федеральный округ, по формуле:

$$\mathcal{C}_{i\text{CH}} = \sum_{k=1}^n \frac{\mathcal{C}_{i\text{CH}}^k}{n},$$

где:

$\mathcal{C}_{i\text{CH}}^k$  – максимальная специальная надбавка к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для  $i$ -й группы потребителей в  $k$ -м субъекте Российской Федерации, руб./тыс. куб. м;

$n$  – количество газифицированных субъектов Российской Федерации, входящих в федеральный округ.

Для целей Порядка вводятся 6 групп потребителей: 1 группа, 1а группа, 2 группа, 3 группа, агрегированная группа (потребители 4, 5, 6 и 7 групп потребителей) и население.

Розничная цена на природный газ с учетом НДС для агрегированной группы потребителей ( $\mathcal{C}_{\text{агр розн газ}}$ , руб./тыс. куб. м) определяется по формуле:

$$\mathcal{C}_{\text{агр розн газ}} = \left( (\mathcal{C}_{\text{СЦ}} + \mathcal{C}_{\text{агр тр}} + \mathcal{C}_{\text{агр сн}}) + \text{НДС} \right) \cdot (1 + \text{infl})^t,$$

где:

$\mathcal{C}_{\text{агр тр}}$  – тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для агрегированной группы потребителей в субъекте Российской Федерации, руб./тыс. куб. м;

$\mathcal{C}_{\text{агр сн}}$  – специальная надбавка к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для агрегированной группы потребителей в субъекте Российской Федерации, руб./тыс. куб. м;

$\text{infl}$  – средний годовой коэффициент инфляции за рассматриваемый период прогнозирования;

$t$  – год прогнозирования, лет.

Тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для агрегированной группы потребителей в субъекте Российской Федерации ( $\mathcal{C}_{\text{агр тр}}$ , руб./тыс. куб. м) определяется по формуле:

$$\mathcal{C}_{\text{агр тр}} = \frac{(\mathcal{C}_{4\text{тр}} + \mathcal{C}_{5\text{тр}} + \mathcal{C}_{6\text{тр}} + \mathcal{C}_{7\text{тр}})}{4},$$

где:

$\mathcal{C}_{4\text{тр}}$ ,  $\mathcal{C}_{5\text{тр}}$ ,  $\mathcal{C}_{6\text{тр}}$ ,  $\mathcal{C}_{7\text{тр}}$  – тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям соответственно для 4, 5, 6 и 7 групп потребителей в субъекте Российской Федерации.

Специальная надбавка к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для агрегированной группы потребителей в субъекте Российской Федерации ( $\mathcal{C}_{\text{агр сн}}$ , руб./тыс. куб. м) определяется по формуле:

$$\mathcal{C}_{\text{агр сн}} = \frac{(\mathcal{C}_{4\text{сн}} + \mathcal{C}_{5\text{сн}} + \mathcal{C}_{6\text{сн}} + \mathcal{C}_{7\text{сн}})}{4},$$

где:

$\mathcal{C}_{4\text{сн}}$ ,  $\mathcal{C}_{5\text{сн}}$ ,  $\mathcal{C}_{6\text{сн}}$ ,  $\mathcal{C}_{7\text{сн}}$  – специальная надбавка к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям соответственно

для 4, 5, 6 и 7 групп потребителей в субъекте Российской Федерации, руб./тыс. куб. м.

Результаты расчетов розничной цены на природный газ с учетом НДС для  $i$ -й группы потребителей заносятся в таблицу по рекомендуемому образцу.

Для расчета межтопливной конкуренции для каждого сценария цен на газ для муниципального образования, расположенного в границах территории субъекта Российской Федерации, составляется таблица розничных цен на ТЭР в пересчете на т у.т. по рекомендуемому образцу, и рассчитывается отдельный прогнозный баланс.

Под расчетом межтопливной конкуренции подразумевается анализ экономической целесообразности использования определенных видов ТЭР, либо изменения вида используемых ТЭР.

Стоимость энергетической единицы (т у.т.) соответствующих ТЭР в рублях ( $C_{\text{тут}}$ , руб./тыс. куб. м) определяется по формуле:

$$C_{\text{тут}} = \frac{C_S}{K},$$

где:

$C_S$  – розничная стоимость ТЭР за единицу измерений в муниципальном образовании, входящем в субъект Российской Федерации;

$K$  – коэффициент перевода в т у.т.

Таблица 5.1.

## Результаты расчетов перспективной розничной цены на природный газ

| Наименование показателя | Объемные диапазоны групп потребителей                  | Тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям Ц <sub>гр</sub> , руб./тыс. куб. м | Специальная надбавка к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям Ц <sub>сп</sub> , руб./тыс. куб. м | Розничная цена на природный газ с учетом НДС Ц <sub>роз</sub> , руб./тыс. куб. м |
|-------------------------|--|---|---|--|
| <b>2021 год</b>         |  |   |   |  |
| 1-я группа              | от 500 млн куб. м в год до 1 млрд куб. м в год         | 6 267,17  | 60,24   | 6 327,41   |
| 2-я группа              | от 100 млн куб. м до 500 млн куб. м в год включительно | 6 372,36  | 289,16  | 6 661,52   |
| 3-я группа              | от 10 до 100 млн куб. м в год включительно             | 6 428,34  | 481,94  | 6 910,28   |
| 4-я группа              | от 1 до 10 млн куб. м в год включительно               | 6 528,83  | 734,95  | 7 263,78   |
| 5-я группа              | от 0,1 до 1 млн куб. м в год включительно              | 6 535,64  | 747,00  | 7 282,64   |
| 6-я группа              | от 0,01 до 0,1 млн куб. м в год включительно           | 6 549,09  | 783,15  | 7 332,24   |
| 7-я группа              | до 0,01 млн куб. м в год включительно                  | 6 561,15  | 813,27  | 7 374,42   |
| 8-я группа              | население  | 5 374,90  | 1 352,89  | 6 727,79   |
| <b>2022 год</b>         |  |   |   |  |
| 1-я группа              | от 500 млн куб. м в год до 1 млрд куб. м в год         | 6 455,19  | 62,05   | 6 517,23   |
| 2-я группа              | от 100 млн куб. м до 500 млн куб. м в год включительно | 6 563,53  | 297,83  | 6 861,37   |
| 3-я группа              | от 10 до 100 млн куб. м в год включительно             | 6 621,19  | 496,40  | 7 117,59   |
| 4-я группа              | от 1 до 10 млн куб. м в год включительно               | 6 724,69  | 757,00  | 7 481,69   |
| 5-я группа              | от 0,1 до 1 млн куб. м в год включительно              | 6 731,71  | 769,41  | 7 501,12   |
| 6-я группа              | от 0,01 до 0,1 млн куб. м в год включительно           | 6 745,56  | 806,64  | 7 552,21   |
| 7-я группа              | до 0,01 млн куб. м в год включительно                  | 6 757,98  | 837,67  | 7 595,65   |
| 8-я группа              | население  | 5 536,14  | 1 393,48  | 6 929,62   |
| <b>2023 год</b>         |  |   |   |  |
| 1-я группа              | от 500 млн куб. м в год до 1 млрд куб. м в год         | 6 648,84  | 63,91   | 6 712,75   |

| Наименование показателя | Объемные диапазоны групп потребителей                  | Тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям Ц <sub>гр</sub> , руб./тыс. куб. м | Специальная надбавка к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям Ц <sub>сн</sub> , руб./тыс. куб. м | Розничная цена на природный газ с учетом НДС Ц <sub>розн</sub> , руб./тыс. куб. м |
|-------------------------|--|---|---|---|
| 2-я группа              | от 100 млн куб. м до 500 млн куб. м в год включительно | 6 760,44  | 306,77  | 7 067,21  |
| 3-я группа              | от 10 до 100 млн куб. м в год включительно             | 6 819,83  | 511,29  | 7 331,12  |
| 4-я группа              | от 1 до 10 млн куб. м в год включительно               | 6 926,44  | 779,71  | 7 706,14  |
| 5-я группа              | от 0,1 до 1 млн куб. м в год включительно              | 6 933,66  | 792,49  | 7 726,15  |
| 6-я группа              | от 0,01 до 0,1 млн куб. м в год включительно           | 6 947,93  | 830,84  | 7 778,77  |
| 7-я группа              | до 0,01 млн куб. м в год включительно                  | 6 960,72  | 862,80  | 7 823,52  |
| 8-я группа              | население  | 5 702,23  | 1 435,28  | 7 137,51  |
| <b>2024 год</b>         |  |   |   |   |
| 1-я группа              | от 500 млн куб. м в год до 1 млрд куб. м в год         | 6 848,31  | 65,83   | 6 914,13  |
| 2-я группа              | от 100 млн куб. м до 500 млн куб. м в год включительно | 6 963,25  | 315,97  | 7 279,22  |
| 3-я группа              | от 10 до 100 млн куб. м в год включительно             | 7 024,42  | 526,63  | 7 551,05  |
| 4-я группа              | от 1 до 10 млн куб. м в год включительно               | 7 134,23  | 803,10  | 7 937,33  |
| 5-я группа              | от 0,1 до 1 млн куб. м в год включительно              | 7 141,67  | 816,27  | 7 957,94  |
| 6-я группа              | от 0,01 до 0,1 млн куб. м в год включительно           | 7 156,37  | 855,77  | 8 012,14  |
| 7-я группа              | до 0,01 млн куб. м в год включительно                  | 7 169,55  | 888,68  | 8 058,23  |
| 8-я группа              | население  | 5 873,30  | 1 478,34  | 7 351,64  |
| <b>2025 год</b>         |  |   |   |   |
| 1-я группа              | от 500 млн куб. м в год до 1 млрд куб. м в год         | 7 005,82  | 67,34   | 7 073,16  |
| 2-я группа              | от 100 млн куб. м до 500 млн куб. м в год включительно | 7 123,40  | 323,24  | 7 446,64  |
| 3-я группа              | от 10 до 100 млн куб. м в год включительно             | 7 185,98  | 538,74  | 7 724,72  |
| 4-я группа              | от 1 до 10 млн куб. м в год включительно               | 7 298,32  | 821,57  | 8 119,89  |
| 5-я группа              | от 0,1 до 1 млн куб. м в год включительно              | 7 305,93  | 835,04  | 8 140,97  |
| 6-я группа              | от 0,01 до 0,1 млн куб. м в год включительно           | 7 320,96  | 875,45  | 8 196,42  |

| Наименование показателя | Объемные диапазоны групп потребителей                  | Тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям Ц <sub>тр</sub> , руб./тыс. куб. м | Специальная надбавка к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям Ц <sub>сп</sub> , руб./тыс. куб. м | Розничная цена на природный газ с учетом НДС Ц <sub>роз</sub> , руб./тыс. куб. м |
|-------------------------|--|---|---|--|
| 7-я группа              | до 0,01 млн куб. м в год включительно                  | 7 334,45  | 909,12  | 8 243,57   |
| 8-я группа              | население  | 6 008,38  | 1 512,34  | 7 520,72   |
| <b>2026 год</b>         |  |   |   |  |
| 1-я группа              | от 500 млн куб. м в год до 1 млрд куб. м в год         | 7 166,95  | 68,89   | 7 235,84   |
| 2-я группа              | от 100 млн куб. м до 500 млн куб. м в год включительно | 7 287,24  | 330,67  | 7 617,92   |
| 3-я группа              | от 10 до 100 млн куб. м в год включительно             | 7 351,26  | 551,13  | 7 902,39   |
| 4-я группа              | от 1 до 10 млн куб. м в год включительно               | 7 466,18  | 840,47  | 8 306,64   |
| 5-я группа              | от 0,1 до 1 млн куб. м в год включительно              | 7 473,97  | 854,25  | 8 328,21   |
| 6-я группа              | от 0,01 до 0,1 млн куб. м в год включительно           | 7 489,35  | 895,59  | 8 384,93   |
| 7-я группа              | до 0,01 млн куб. м в год включительно                  | 7 503,14  | 930,03  | 8 433,17   |
| 8-я группа              | население  | 6 146,57  | 1 547,13  | 7 693,70   |
| <b>2027 год</b>         |  |   |   |  |
| 1-я группа              | от 500 млн куб. м в год до 1 млрд куб. м в год         | 7 331,79  | 70,47   | 7 402,26   |
| 2-я группа              | от 100 млн куб. м до 500 млн куб. м в год включительно | 7 454,85  | 338,28  | 7 793,13   |
| 3-я группа              | от 10 до 100 млн куб. м в год включительно             | 7 520,34  | 563,81  | 8 084,15   |
| 4-я группа              | от 1 до 10 млн куб. м в год включительно               | 7 637,90  | 859,80  | 8 497,70   |
| 5-я группа              | от 0,1 до 1 млн куб. м в год включительно              | 7 645,87  | 873,89  | 8 519,76   |
| 6-я группа              | от 0,01 до 0,1 млн куб. м в год включительно           | 7 661,60  | 916,19  | 8 577,79   |
| 7-я группа              | до 0,01 млн куб. м в год включительно                  | 7 675,71  | 951,42  | 8 627,13   |
| 8-я группа              | население  | 6 287,95  | 1 582,71  | 7 870,65   |
| <b>2028 год</b>         |  |   |   |  |
| 1-я группа              | от 500 млн куб. м в год до 1 млрд куб. м в год         | 7 500,42  | 72,09   | 7 572,52   |
| 2-я группа              | от 100 млн куб. м до 500 млн куб. м в год включительно | 7 626,31  | 346,06  | 7 972,37   |

| Наименование показателя | Объемные диапазоны групп потребителей                  | Тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям Ц <sub>гр</sub> , руб./тыс. куб. м | Специальная надбавка к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям Ц <sub>сп</sub> , руб./тыс. куб. м | Розничная цена на природный газ с учетом НДС Ц <sub>роз</sub> , руб./тыс. куб. м |
|-------------------------|--|---|---|--|
| 3-я группа              | от 10 до 100 млн куб. м в год включительно             | 7 693,31  | 576,78  | 8 270,08   |
| 4-я группа              | от 1 до 10 млн куб. м в год включительно               | 7 813,57  | 879,57  | 8 693,14   |
| 5-я группа              | от 0,1 до 1 млн куб. м в год включительно              | 7 821,72  | 893,99  | 8 715,72   |
| 6-я группа              | от 0,01 до 0,1 млн куб. м в год включительно           | 7 837,82  | 937,26  | 8 775,08   |
| 7-я группа              | до 0,01 млн куб. м в год включительно                  | 7 852,25  | 973,31  | 8 825,56   |
| 8-я группа              | население  | 6 432,57  | 1 619,11  | 8 051,68   |
| <b>2029 год</b>         |  |   |   |  |
| 1-я группа              | от 500 млн куб. м в год до 1 млрд куб. м в год         | 7 672,93  | 73,75   | 7 746,68   |
| 2-я группа              | от 100 млн куб. м до 500 млн куб. м в год включительно | 7 801,72  | 354,02  | 8 155,74   |
| 3-я группа              | от 10 до 100 млн куб. м в год включительно             | 7 870,25  | 590,04  | 8 460,29   |
| 4-я группа              | от 1 до 10 млн куб. м в год включительно               | 7 993,28  | 899,80  | 8 893,09   |
| 5-я группа              | от 0,1 до 1 млн куб. м в год включительно              | 8 001,62  | 914,56  | 8 916,18   |
| 6-я группа              | от 0,01 до 0,1 млн куб. м в год включительно           | 8 018,09  | 958,81  | 8 976,90   |
| 7-я группа              | до 0,01 млн куб. м в год включительно                  | 8 032,85  | 995,69  | 9 028,54   |
| 8-я группа              | население  | 6 580,52  | 1 656,35  | 8 236,87   |
| <b>2030 год</b>         |  |   |   |  |
| 1-я группа              | от 500 млн куб. м в год до 1 млрд куб. м в год         | 7 849,41  | 75,45   | 7 924,86   |
| 2-я группа              | от 100 млн куб. м до 500 млн куб. м в год включительно | 7 981,16  | 362,16  | 8 343,32   |
| 3-я группа              | от 10 до 100 млн куб. м в год включительно             | 8 051,27  | 603,61  | 8 654,88   |
| 4-я группа              | от 1 до 10 млн куб. м в год включительно               | 8 177,13  | 920,50  | 9 097,63   |
| 5-я группа              | от 0,1 до 1 млн куб. м в год включительно              | 8 185,66  | 935,59  | 9 121,25   |
| 6-я группа              | от 0,01 до 0,1 млн куб. м в год включительно           | 8 202,50  | 980,87  | 9 183,37   |
| 7-я группа              | до 0,01 млн куб. м в год включительно                  | 8 217,61  | 1 018,59  | 9 236,20   |
| 8-я группа              | население  | 6 731,87  | 1 694,45  | 8 426,32   |

Таблица 5.2.

**Результаты расчетов цен на топливно-энергетические ресурсы  
в пересчете на тонну условного топлива**

| Вид топлива                         | Ед. изм.    | Розничная стоимость ТЭР Цс, руб./ (ед. изм.) | Коэффициент перевода в т у.т. (К) | Стоимость энергетической единицы (т у.т.) соответствующих ТЭР Цтут, руб./т у.т. |
|-------------------------------------|-------------|--|-----------------------------------|---|
| <b>2021 год</b>                     |             |  |                                   |   |
| Газ природный 1 группа              | тыс. куб. м | 6 327,41                                     | 1,154                             | 5 483,02  |
| Газ природный 2 группа              | тыс. куб. м | 6 661,52                                     | 1,154                             | 5 772,55  |
| Газ природный 3 группа              | тыс. куб. м | 6 910,28                                     | 1,154                             | 5 988,11  |
| Газ природный агрегированная группа | тыс. куб. м | 7 313,27                                     | 1,154                             | 6 337,32  |
| Газ природный население             | тыс. куб. м | 6 727,79                                     | 1,154                             | 5 829,97  |
| СПГ                                 | т           | 29 500,00                                    | 1,57                              | 18 789,81   |
| КПГ                                 | тыс. куб. м | 19 980,00                                    | 1,154                             | 17 313,69   |
| Сырая нефть                         | т           | 18 000,00                                    | 1,43                              | 12 587,41   |
| Нефтепродукты                       |             |  |                                   |   |
| мазут                               | т           | 32 100,00                                    | 1,37                              | 23 430,66   |
| дизельное топливо                   | т           | 51 940,00                                    | 1,45                              | 35 820,69   |
| СУГ                                 | т           | 29 500,00                                    | 1,57                              | 18 789,81   |
| Электрическая энергия               | кВт·ч       | 4,16   | 0,123                             | 33 821,14   |
| <b>2022 год</b>                     |             |  |                                   |   |
| Газ природный 1 группа              | тыс. куб. м | 6 580,51                                     | 1,154                             | 5 702,35  |
| Газ природный 2 группа              | тыс. куб. м | 6 927,98                                     | 1,154                             | 6 003,45  |
| Газ природный 3 группа              | тыс. куб. м | 7 186,69                                     | 1,154                             | 6 227,64  |
| Газ природный агрегированная группа | тыс. куб. м | 7 605,80                                     | 1,154                             | 6 590,82  |
| Газ природный население             | тыс. куб. м | 6 996,90                                     | 1,154                             | 6 063,17  |
| СПГ                                 | т           | 30 680,00                                    | 1,57                              | 19 541,40   |
| КПГ                                 | тыс. куб. м | 20 779,20                                    | 1,154                             | 18 006,24   |
| Сырая нефть                         | т           | 18 720,00                                    | 1,43                              | 13 090,91   |
| Нефтепродукты                       |             |  |                                   |   |
| мазут                               | т           | 33 384,00                                    | 1,37                              | 24 367,88   |
| дизельное топливо                   | т           | 54 017,60                                    | 1,45                              | 37 253,52   |
| СУГ                                 | т           | 30 680,00                                    | 1,57                              | 19 541,40   |
| Электрическая энергия               | кВт·ч       | 4,33   | 0,123                             | 35 173,98   |
| <b>2023 год</b>                     |             |  |                                   |   |
| Газ природный 1 группа              | тыс. куб. м | 6 843,73                                     | 1,154                             | 5 930,44  |
| Газ природный 2 группа              | тыс. куб. м | 7 205,10                                     | 1,154                             | 6 243,59  |
| Газ природный 3 группа              | тыс. куб. м | 7 474,16                                     | 1,154                             | 6 476,74  |
| Газ природный агрегированная группа | тыс. куб. м | 7 910,03                                     | 1,154                             | 6 854,45  |
| Газ природный население             | тыс. куб. м | 7 276,78                                     | 1,154                             | 6 305,70  |
| СПГ                                 | т           | 31 907,20                                    | 1,57                              | 20 323,06   |
| КПГ                                 | тыс. куб. м | 21 610,37                                    | 1,154                             | 18 726,49   |
| Сырая нефть                         | т           | 19 468,80                                    | 1,43                              | 13 614,55   |

| Вид топлива                         | Ед. изм.    | Розничная стоимость ТЭР Цс, руб./(ед. изм.) | Коэффициент перевода в т у.т. (К) | Стоимость энергетической единицы (т у.т.) соответствующих ТЭР Цэт, руб./т у.т. |
|-------------------------------------|-------------|---|-----------------------------------|--|
| <b>Нефтепродукты</b>                |             |   |                                   |  |
| мазут                               | т           | 34 719,36                                   | 1,37                              | 25 342,60  |
| дизельное топливо                   | т           | 56 178,30                                   | 1,45                              | 38 743,66  |
| СУГ                                 | т           | 31 907,20                                   | 1,57                              | 20 323,06  |
| Электрическая энергия               | кВт·ч       | 4,50  | 0,123                             | 36 580,94  |
| <b>2024 год</b>                     |             |   |                                   |  |
| Газ природный 1 группа              | тыс. куб. м | 7 117,48                                    | 1,154                             | 6 167,66   |
| Газ природный 2 группа              | тыс. куб. м | 7 493,30                                    | 1,154                             | 6 493,33   |
| Газ природный 3 группа              | тыс. куб. м | 7 773,13                                    | 1,154                             | 6 735,81   |
| Газ природный агрегированная группа | тыс. куб. м | 8 226,43                                    | 1,154                             | 7 128,63   |
| Газ природный население             | тыс. куб. м | 7 567,85                                    | 1,154                             | 6 557,93   |
| СПГ                                 | т           | 33 183,49                                   | 1,57                              | 21 135,98  |
| КПГ                                 | тыс. куб. м | 22 474,78                                   | 1,154                             | 19 475,55  |
| Сырая нефть                         | т           | 20 247,55                                   | 1,43                              | 14 159,13  |
| <b>Нефтепродукты</b>                |             |   |                                   |  |
| мазут                               | т           | 36 108,13                                   | 1,37                              | 26 356,30  |
| дизельное топливо                   | т           | 58 425,44                                   | 1,45                              | 40 293,40  |
| СУГ                                 | т           | 33 183,49                                   | 1,57                              | 21 135,98  |
| Электрическая энергия               | кВт·ч       | 4,68  | 0,123                             | 38 044,18  |
| <b>2025 год</b>                     |             |   |                                   |  |
| Газ природный 1 группа              | тыс. куб. м | 7 402,17                                    | 1,154                             | 6 414,36   |
| Газ природный 2 группа              | тыс. куб. м | 7 793,04                                    | 1,154                             | 6 753,06   |
| Газ природный 3 группа              | тыс. куб. м | 8 084,05                                    | 1,154                             | 7 005,24   |
| Газ природный агрегированная группа | тыс. куб. м | 8 555,49                                    | 1,154                             | 7 413,77   |
| Газ природный население             | тыс. куб. м | 7 870,56                                    | 1,154                             | 6 820,24   |
| СПГ                                 | т           | 34 510,83                                   | 1,57                              | 21 981,42  |
| КПГ                                 | тыс. куб. м | 23 373,77                                   | 1,154                             | 20 254,57  |
| Сырая нефть                         | т           | 21 057,45                                   | 1,43                              | 14 725,49  |
| <b>Нефтепродукты</b>                |             |   |                                   |  |
| мазут                               | т           | 37 552,46                                   | 1,37                              | 27 410,55  |
| дизельное топливо                   | т           | 60 762,45                                   | 1,45                              | 41 905,14  |
| СУГ                                 | т           | 34 510,83                                   | 1,57                              | 21 981,42  |
| Электрическая энергия               | кВт·ч       | 4,87  | 0,123                             | 39 565,95  |
| <b>2026 год</b>                     |             |   |                                   |  |
| Газ природный 1 группа              | тыс. куб. м | 7 698,26                                    | 1,154                             | 6 670,94   |
| Газ природный 2 группа              | тыс. куб. м | 8 104,76                                    | 1,154                             | 7 023,19   |
| Газ природный 3 группа              | тыс. куб. м | 8 407,41                                    | 1,154                             | 7 285,45   |
| Газ природный агрегированная группа | тыс. куб. м | 8 897,71                                    | 1,154                             | 7 710,32   |
| Газ природный население             | тыс. куб. м | 8 185,38                                    | 1,154                             | 7 093,05   |
| СПГ                                 | т           | 35 891,26                                   | 1,57                              | 22 860,68  |

| Вид топлива                         | Ед. изм.    | Розничная стоимость ТЭР Цс, руб./(ед. изм.) | Коэффициент перевода в т у.т. (К) | Стоимость энергетической единицы (т у.т.) соответствующих ТЭР Цул, руб./т у.т. |
|-------------------------------------|-------------|---|-----------------------------------|--|
| КПГ                                 | тыс. куб. м | 24 308,72                                   | 1,154                             | 21 064,75  |
| Сырая нефть                         | т           | 21 899,75                                   | 1,43                              | 15 314,51  |
| Нефтепродукты                       |             |   |                                   |  |
| мазут                               | т           | 39 054,56                                   | 1,37                              | 28 506,98  |
| дизельное топливо                   | т           | 63 192,95                                   | 1,45                              | 43 581,35  |
| СУГ                                 | т           | 35 891,26                                   | 1,57                              | 22 860,68  |
| Электрическая энергия               | кВт·ч       | 5,06  | 0,123                             | 41 148,59  |
| <b>2027 год</b>                     |             |   |                                   |  |
| Газ природный 1 группа              | тыс. куб. м | 8 006,19                                    | 1,154                             | 6 937,77   |
| Газ природный 2 группа              | тыс. куб. м | 8 428,95                                    | 1,154                             | 7 304,11   |
| Газ природный 3 группа              | тыс. куб. м | 8 743,71                                    | 1,154                             | 7 576,87   |
| Газ природный агрегированная группа | тыс. куб. м | 9 253,62                                    | 1,154                             | 8 018,73   |
| Газ природный население             | тыс. куб. м | 8 512,80                                    | 1,154                             | 7 376,77   |
| СПГ                                 | т           | 37 326,91                                   | 1,57                              | 23 775,10  |
| КПГ                                 | тыс. куб. м | 25 281,07                                   | 1,154                             | 21 907,34  |
| Сырая нефть                         | т           | 22 775,74                                   | 1,43                              | 15 927,09  |
| Нефтепродукты                       |             |   |                                   |  |
| мазут                               | т           | 40 616,74                                   | 1,37                              | 29 647,26  |
| дизельное топливо                   | т           | 65 720,67                                   | 1,45                              | 45 324,60  |
| СУГ                                 | т           | 37 326,91                                   | 1,57                              | 23 775,10  |
| Электрическая энергия               | кВт·ч       | 5,26  | 0,123                             | 42 794,53  |
| <b>2028 год</b>                     |             |   |                                   |  |
| Газ природный 1 группа              | тыс. куб. м | 8 326,44                                    | 1,154                             | 7 215,29   |
| Газ природный 2 группа              | тыс. куб. м | 8 766,11                                    | 1,154                             | 7 596,28   |
| Газ природный 3 группа              | тыс. куб. м | 9 093,46                                    | 1,154                             | 7 879,95   |
| Газ природный агрегированная группа | тыс. куб. м | 9 623,76                                    | 1,154                             | 8 339,48   |
| Газ природный население             | тыс. куб. м | 8 853,31                                    | 1,154                             | 7 671,85   |
| СПГ                                 | т           | 38 819,99                                   | 1,57                              | 24 726,11  |
| КПГ                                 | тыс. куб. м | 26 292,32                                   | 1,154                             | 22 783,64  |
| Сырая нефть                         | т           | 23 686,77                                   | 1,43                              | 16 564,18  |
| Нефтепродукты                       |             |   |                                   |  |
| мазут                               | т           | 42 241,41                                   | 1,37                              | 30 833,15  |
| дизельное топливо                   | т           | 68 349,50                                   | 1,45                              | 47 137,58  |
| СУГ                                 | т           | 38 819,99                                   | 1,57                              | 24 726,11  |
| Электрическая энергия               | кВт·ч       | 5,47  | 0,123                             | 44 506,31  |
| <b>2029 год</b>                     |             |   |                                   |  |
| Газ природный 1 группа              | тыс. куб. м | 8 659,50                                    | 1,154                             | 7 503,90   |
| Газ природный 2 группа              | тыс. куб. м | 9 116,75                                    | 1,154                             | 7 900,13   |
| Газ природный 3 группа              | тыс. куб. м | 9 457,20                                    | 1,154                             | 8 195,14   |
| Газ природный агрегированная группа | тыс. куб. м | 10 008,71                                   | 1,154                             | 8 673,06   |

| Вид топлива                         | Ед. изм.    | Розничная стоимость ТЭР Цс, руб./ (ед. изм.) | Коэффициент перевода в т у.т. (К) | Стоимость энергетической единицы (т у.т.) соответствующих ТЭР Цтут, руб./т у.т. |
|-------------------------------------|-------------|--|-----------------------------------|---|
| Газ природный население             | тыс. куб. м | 9 207,44                                     | 1,154                             | 7 978,72  |
| СПГ                                 | т           | 40 372,79                                    | 1,57                              | 25 715,15   |
| КПГ                                 | тыс. куб. м | 27 344,01                                    | 1,154                             | 23 694,98   |
| Сырая нефть                         | т           | 24 634,24                                    | 1,43                              | 17 226,74   |
| Нефтепродукты                       |             |  |                                   |   |
| мазут                               | т           | 43 931,07                                    | 1,37                              | 32 066,47   |
| дизельное топливо                   | т           | 71 083,48                                    | 1,45                              | 49 023,09   |
| СУГ                                 | т           | 40 372,79                                    | 1,57                              | 25 715,15   |
| Электрическая энергия               | кВт·ч       | 5,69   | 0,123                             | 46 286,56   |
| <b>2030 год</b>                     |             |  |                                   |   |
| Газ природный 1 группа              | тыс. куб. м | 9 005,88                                     | 1,154                             | 7 804,05  |
| Газ природный 2 группа              | тыс. куб. м | 9 481,42                                     | 1,154                             | 8 216,14  |
| Газ природный 3 группа              | тыс. куб. м | 9 835,48                                     | 1,154                             | 8 522,95  |
| Газ природный агрегированная группа | тыс. куб. м | 10 409,06                                    | 1,154                             | 9 019,99  |
| Газ природный население             | тыс. куб. м | 9 575,74                                     | 1,154                             | 8 297,87  |
| СПГ                                 | т           | 41 987,70                                    | 1,57                              | 26 743,76   |
| КПГ                                 | тыс. куб. м | 28 437,77                                    | 1,154                             | 24 642,78   |
| Сырая нефть                         | т           | 25 619,61                                    | 1,43                              | 17 915,81   |
| Нефтепродукты                       |             |  |                                   |   |
| мазут                               | т           | 45 688,31                                    | 1,37                              | 33 349,13   |
| дизельное топливо                   | т           | 73 926,82                                    | 1,45                              | 50 984,01   |
| СУГ                                 | т           | 41 987,70                                    | 1,57                              | 26 743,76   |
| Электрическая энергия               | кВт·ч       | 5,92   | 0,123                             | 48 38,03  |

## **5.2. Определение прогноза потребления природного газа в зависимости от цены на газ с учетом межтопливной конкуренции**

В целях составления прогноза потребления природного газа в зависимости от цены на указанные ТЭР производится расчет экономии затрат, который определяет вероятность перехода потребителя от использования одного вида ТЭР на другой вид ТЭР, в том числе перехода на использование сетевого природного газа с учетом сценариев цен на газ.

Расчет экономии затрат при переходе с одного вида ТЭР на другой вид ТЭР производится органами местного самоуправления муниципальных образований, входящих в состав субъекта Российской Федерации, с детализацией по населенным пунктам с учетом субсидирования в указанном субъекте Российской Федерации определенных видов ТЭР (при наличии субсидирования).

Получаемая в результате расчетов экономия затрат при замещении должна

быть величиной со знаком «+». В случае, если величина экономии затрат при замещении имеет отрицательное значение, для исследуемого потребителя исключается целесообразность перехода на новые виды ТЭР.

На основании расчетов, произведенных по каждому муниципальному образованию, входящему в субъект Российской Федерации, формируется прогнозный рост потребления и прогноз потребления природного газа в форме таблицы по рекомендуемому образцу.

Удельное значение экономии затрат при замещении ТЭР ( $\mathcal{E}$ , руб./т у.т.) определяется по формуле:

$$\mathcal{E} = \frac{Z_{\text{тек}}^{\text{топл}} + O_{\text{тек}} - Z_{\text{план}}^{\text{топл}} + O_{\text{план}} - P}{V_{\text{план}}^{\text{топл}}} - I^*,$$

где:

$Z_{\text{тек}}^{\text{топл}}$  – текущие затраты на используемые ТЭР, руб.;

$O_{\text{тек}}$  – текущие ежегодные операционные затраты, руб.;

$Z_{\text{план}}^{\text{топл}}$  – планируемые затраты на новых ТЭР, руб.;

$O_{\text{план}}$  – планируемые ежегодные операционные затраты на новых ТЭР, руб.;

$V_{\text{план}}^{\text{топл}}$  – планируемый объем потребления новых ТЭР, т у.т.;

$P$  – ежегодный возврат на инвестиции, руб.;

$I^*$  – инфраструктурная составляющая в цене т у.т. ТЭР (применяется при оценке перехода на сетевой природный газ).

Инфраструктурная составляющая в цене т у.т. ( $I^*$ ) (применяется при оценке перехода на сетевой природный газ). Величина указанной инфраструктурной составляющей предоставляется составителю баланса единым оператором газификации или региональным оператором газификации.

Ежегодный возврат на инвестиции ( $P$ ) определяется по формуле:

$$P = S \cdot \left( i + \frac{i}{(1+i)^t - 1} \right),$$

где:

$Z_{\text{тек}}^{\text{топл}}$  – сумма заемного капитала, руб.;

$O_{\text{тек}}$  – стоимость заемного капитала (прогнозная средневзвешенная процентная ставка кредитных организаций по кредитным и депозитным операциям в рублях), %;

$t$  – период возврата инвестиций (лет).

Сумма заемного капитала ( $S$ ) определяется по формуле:

$$S = IC^{\text{мод}} + IC^{\text{техпр}} - \text{Субс},$$

где:

$IC^{\text{мод}}$  – капитальные затраты на модернизацию (техническое) перевооружение и подготовку потребителей к приему газа, руб.;

$IC^{\text{техпр}}$  – затраты на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газоснабжения, руб.;

$\text{Субс}$  – размер субсидии, предоставленной потребителю из бюджетов бюджетной системы Российской Федерации.

По направлению использования ТЭР «производство электрической энергии» расчет экономии затрат производится для электрической станции с учетом отпуска электрической энергии и тепловой энергии.

Текущие затраты ТЭР на производство электрической энергии ( $Z_{\text{тек}}^{\text{топл}}$ ) определяются по следующей формуле:

$$Z_{\text{тек}}^{\text{топл}} = V_{\text{тек}} \cdot C_{\text{тек}}^{\text{тут}}$$

где:

$V_{\text{тек}}$  – текущий объем потребления ТЭР, т у.т.;

$C_{\text{тек}}^{\text{тут}}$  – стоимость используемых ТЭР, руб.

Планируемые затраты ТЭР на производство электрической энергии ( $Z_{\text{план}}^{\text{топл}}$ ) определяются по следующей формуле:

$$Z_{\text{план}}^{\text{топл}} = V_{\text{план}}^{\text{топл}} \cdot C_{\text{план}}^{\text{тут}}$$

где:

$V_{\text{план}}^{\text{топл}}$  – планируемый объем потребления новых ТЭР, т у.т.;

$C_{\text{план}}^{\text{тут}}$  – стоимость новых ТЭР, руб.

Текущие ежегодные операционные затраты на эксплуатацию установленной мощности ( $O_{\text{тек}}$ ) определяются по следующей формуле:

$$O_{\text{тек}} = Q \cdot q_{\text{тек}}$$

где:

$Q$  – установленная мощность электрической станции, кВт;

$q_{\text{тек}}$  – удельные постоянные годовые затраты на эксплуатацию установленной мощности, руб./кВт.

Планируемые ежегодные операционные затраты на эксплуатацию установленной мощности ( $O_{\text{план}}$ ) определяются по следующей формуле:

$$O_{\text{план}} = Q \cdot q_{\text{план}}$$

где:

$Q$  – установленная мощность электрической станции, кВт;

$q_{\text{план}}$  – планируемые при использовании новых ТЭР удельные постоянные годовые затраты на эксплуатацию установленной мощности, руб./кВт.

При расчете экономии затрат для электрической станции период возврата инвестиций ( $t$ ) принимается равным 10 лет.

В случае целесообразности перехода электрической станции на новые ТЭР, данные по планируемым объемам потребления ТЭР электрической станцией на отпуск электрической энергии заносятся в строку «Производство электрической энергии» в форме таблицы по рекомендуемому образцу, а данные по планируемым объемам потребления на отпуск тепловой энергии заносятся в строку «Производство тепловой энергии. Теплоэлектростанции» в форме таблицы по рекомендуемому образцу.

По направлению использования ТЭР «производство тепловой энергии» расчет экономии затрат производится аналогично расчету по электрическим станциям.

В случае целесообразности перехода котельной на новый вид ТЭР, данные

по планируемым объемам потребления нового вида ТЭР котельной заносятся в строку «Котельные» в форме таблицы по рекомендуемому образцу.

По направлению использования ТЭР «промышленность» учитываются затраты ТЭР на осуществление технологических процессов.

Период возврата инвестиций (t) принимается равным 10 лет.

В случае целесообразности перехода промышленного предприятия на новый вид ТЭР данные по планируемым объемам потребления новых видов ТЭР заносятся в строки «Продукт I» – «Продукт M».

По направлению использования ТЭР «сфера услуг» расчет экономии затрат производится агрегировано для всех предприятий сферы услуг населенного пункта, использующих одинаковый вид ТЭР.

При расчете экономии затрат по направлению использования ТЭР «сфера услуг» планируемые и текущие топливные затраты определяются по следующим формулам:

$$Z_{\text{тек}}^{\text{топл}} = V_{\text{тек}} \cdot C_{\text{тек}}^{\text{тут}}$$

$$Z_{\text{план}}^{\text{топл}} = V_{\text{план}} \cdot C_{\text{план}}^{\text{тут}}$$

$$V_{\text{план}} = V_{\text{тек}} \cdot \frac{\text{КПД}_{\text{тек}}}{\text{КПД}_{\text{план}}}$$

где:

$\text{КПД}_{\text{тек}}$ ,  $\text{КПД}_{\text{план}}$  – коэффициенты полезного действия соответственно текущих и планируемых котлоагрегатов.

При расчете экономии затрат по направлению использования ТЭР «сферы услуг» период возврата инвестиций (t) принимается равным 8 лет.

По направлению использования топлива «население» расчет экономии затрат производится агрегировано для всех домовладений и многоквартирных домов, входящих в населенный пункт и не подключенных к централизованной системе теплоснабжения.

При расчете экономии затрат по направлению использования топлива «население» планируемый объем потребления новых ТЭР ( $V_{\text{план}}^{\text{топл}}$ ) определяется аналогично планируемому объему потребления новых ТЭР при расчете экономии затрат по направлению использования топлива «сфера услуг».

При расчете экономии затрат по направлению использования ТЭР «население» период возврата инвестиций (t) принимается равным 5 лет.

Ввиду невозможности определения используемых ТЭР каждым конкретным домовладением при осуществлении расчета принимается, что население использует для своих нужд наиболее дешевый вид ТЭР.

В период 2022 – 2030 годов на территории Белгородской области в связи с высокими показателями газификации территории не предусматривается замещение ТЭР природным газом. В таблице 5–3 приведены оценочные расчеты ежегодных минимальных экономических эффектов от подключения (или увеличения отбора) природного газа к перспективным потребителям в разрезе муниципальных образований. Анализ результатов позволяет подтвердить целесообразность использования природного газа для нужд Белгородской области.

Таблица 5.3.

**Экономия затрат при замещении ТЭР природным газом  
для перспективных потребителей с учетом межтопливной конкуренции**

| Муниципальное образование       | Планируемые ежегодные операционные затраты на новых ТЭР, руб. |             |             |             |                       | Минимальная экономия затрат при замещении ТЭР природным газом, руб. |
|---------------------------------|---|-------------|-------------|-------------|-----------------------|---|
|                                 | газ природный агрегированная группа                           | СПГ         | КПГ         | СУГ         | электрическая энергия |   |
| <b>2022 год</b>                 |   |             |             |             |                       |   |
| г. Белгород                     | 7 966 231   | 22 710 994  | 20 926 830  | 22 710 994  | 40 879 163            | 12 960 599  |
| Алексеевский городской округ    | 13 690 441  | 39 030 191  | 35 964 000  | 39 030 191  | 70 253 268            | 22 273 559  |
| Белгородский район              | 7 605 801   | 21 683 439  | 19 980 000  | 21 683 439  | 39 029 593            | 12 374 199  |
| Грайворонский городской округ   | 0   | 0           | 0           | 0           | 0                     | 0   |
| Губкинский городской округ      | 63 992 166  | 182 435 786 | 168 103 728 | 182 435 786 | 328 379 388           | 104 111 562   |
| Ивнянский район                 | 0   | 0           | 0           | 0           | 0                     | 0   |
| Красногвардейский район         | 0   | 0           | 0           | 0           | 0                     | 0   |
| Ракитянский район               | 22 966 400  | 65 475 097  | 60 331 408  | 65 475 097  | 117 853 370           | 37 365 008  |
| Старооскольский городской округ | 342 261   | 975 755     | 899 100     | 975 755     | 1 756 332             | 556 839   |
| Чернянский район                | 0   | 0           | 0           | 0           | 0                     | 0   |
| Шебекинский городской округ     | 21 296 242  | 60 713 631  | 55 944 000  | 60 713 631  | 109 282 862           | 34 647 758  |
| <b>2023 год</b>                 |   |             |             |             |                       |   |
| г. Белгород                     | 75 920 495  | 225 100 053 | 207 416 312 | 225 100 053 | 405 173 891           | 131 495 817   |
| Алексеевский городской округ    | 0   | 0           | 0           | 0           | 0                     | 0   |
| Белгородский район              | 0   | 0           | 0           | 0           | 0                     | 0   |
| Грайворонский городской округ   | 2 887 162   | 8 560 275   | 7 887 784   | 8 560 275   | 15 408 259            | 5 000 622   |
| Губкинский городской округ      | 0   | 0           | 0           | 0           | 0                     | 0   |
| Ивнянский район                 | 4 746 020   | 14 071 685  | 12 966 221  | 14 071 685  | 25 328 645            | 8 220 201   |
| Красногвардейский район         | 0   | 0           | 0           | 0           | 0                     | 0   |
| Ракитянский район               | 179 378 820   | 531 848 243 | 490 066 527 | 531 848 243 | 957 312 179           | 310 687 707   |
| Старооскольский городской округ | 0   | 0           | 0           | 0           | 0                     | 0   |
| Чернянский район                | 4 100 561   | 12 157 936  | 11 202 815  | 12 157 936  | 21 883 949            | 7 102 254   |

| Муниципальное образование       | Планируемые ежегодные операционные затраты на новых ТЭР, руб. |                |                |                |                       | Минимальная экономия затрат при замещении ТЭР природным газом, руб. |
|---------------------------------|---|----------------|----------------|----------------|-----------------------|---|
|                                 | газ природный агрегированная группа                           | СПГ            | КПГ            | СУГ            | электрическая энергия |   |
| Шебекинский городской округ     | 4 271 418   | 12 664 516     | 11 669 599     | 12 664 516     | 22 795 780            | 7 398 181   |
| <b>2024 год</b>                 |   |                |                |                |                       |   |
| г. Белгород                     | 0   | 0              | 0              | 0              | 0                     | 0   |
| Алексеевский городской округ    | 0   | 0              | 0              | 0              | 0                     | 0   |
| Белгородский район              | 24 977 675  | 74 057 420     | 68 239 509     | 74 057 420     | 133 301 315           | 43 261 833  |
| Грайворонский городской округ   | 0   | 0              | 0              | 0              | 0                     | 0   |
| Губкинский городской округ      | 0   | 0              | 0              | 0              | 0                     | 0   |
| Ивнянский район                 | 0   | 0              | 0              | 0              | 0                     | 0   |
| Красногвардейский район         | 16 434 770  | 48 728 181     | 44 900 121     | 48 728 181     | 87 709 383            | 28 465 351  |
| Ракитянский район               | 0   | 0              | 0              | 0              | 0                     | 0   |
| Старооскольский городской округ | 6 169 826   | 18 293 190     | 16 856 087     | 18 293 190     | 32 927 238            | 10 686 261  |
| Чернянский район                | 0   | 0              | 0              | 0              | 0                     | 0   |
| Шебекинский городской округ     | 248 898 991   | 737 971 690    | 679 997 026    | 737 971 690    | 1 328 328 704         | 431 098 034   |
| <b>2025 год</b>                 |   |                |                |                |                       |   |
| г. Белгород                     | 28 156 123  | 83 481 340     | 76 923 090     | 83 481 340     | 150 264 111           | 48 766 968  |
| Алексеевский городской округ    | 0   | 0              | 0              | 0              | 0                     | 0   |
| Белгородский район              | 217 761 043   | 645 649 402    | 594 927 528    | 645 649 402    | 1 162 151 130         | 377 166 485   |
| Грайворонский городской округ   | 0   | 0              | 0              | 0              | 0                     | 0   |
| Губкинский городской округ      | 6 159 953 888   | 18 263 921 255 | 16 829 117 301 | 18 263 921 255 | 32 874 554 912        | 10 669 163 413  |
| Ивнянский район                 | 0   | 0              | 0              | 0              | 0                     | 0   |
| Красногвардейский район         | 0   | 0              | 0              | 0              | 0                     | 0   |
| Ракитянский район               | 0   | 0              | 0              | 0              | 0                     | 0   |
| Старооскольский городской округ | 0   | 0              | 0              | 0              | 0                     | 0   |
| Чернянский район                | 0   | 0              | 0              | 0              | 0                     | 0   |
| Шебекинский городской округ     | 0   | 0              | 0              | 0              | 0                     | 0   |

| Муниципальное образование       | Планируемые ежегодные операционные затраты на новых ТЭР, руб. |               |               |               |                       | Минимальная экономия затрат при замещении ТЭР природным газом, руб. |
|---------------------------------|---|---------------|---------------|---------------|-----------------------|---|
|                                 | газ природный агрегированная группа                           | СПГ           | КПГ           | СУГ           | электрическая энергия |   |
| <b>2026 год</b>                 |   |               |               |               |                       |   |
| г. Белгород                     | 2 865 063   | 8 494 753     | 7 827 409     | 8 494 753     | 15 290 321            | 4 962 346   |
| Алексеевский городской округ    | 0   | 0             | 0             | 0             | 0                     | 0   |
| Белгородский район              | 22 164 821  | 65 717 465    | 60 554 736    | 65 717 465    | 118 289 625           | 38 389 914  |
| Грайворонский городской округ   | 0   | 0             | 0             | 0             | 0                     | 0   |
| Губкинский городской округ      | 800 794 005   | 2 374 309 763 | 2 187 785 249 | 2 374 309 763 | 4 273 692 139         | 1 386 991 244   |
| Ивнянский район                 | 0   | 0             | 0             | 0             | 0                     | 0   |
| Красногвардейский район         | 0   | 0             | 0             | 0             | 0                     | 0   |
| Ракитянский район               | 0   | 0             | 0             | 0             | 0                     | 0   |
| Старооскольский городской округ | 44 577 533  | 132 169 910   | 121 786 712   | 132 169 910   | 237 902 196           | 77 209 179  |
| Чернянский район                | 0   | 0             | 0             | 0             | 0                     | 0   |
| Шебекинский городской округ     | 0   | 0             | 0             | 0             | 0                     | 0   |
| <b>2027 год</b>                 |   |               |               |               |                       |   |
| г. Белгород                     | 0   | 0             | 0             | 0             | 0                     | 0   |
| Алексеевский городской округ    | 0   | 0             | 0             | 0             | 0                     | 0   |
| Белгородский район              | 0   | 0             | 0             | 0             | 0                     | 0   |
| Грайворонский городской округ   | 0   | 0             | 0             | 0             | 0                     | 0   |
| Губкинский городской округ      | 0   | 0             | 0             | 0             | 0                     | 0   |
| Ивнянский район                 | 0   | 0             | 0             | 0             | 0                     | 0   |
| Красногвардейский район         | 0   | 0             | 0             | 0             | 0                     | 0   |
| Ракитянский район               | 111 043 435   | 329 237 620   | 303 372 888   | 329 237 620   | 592 618 643           | 192 329 452   |
| Старооскольский городской округ | 14 686 975  | 43 546 065    | 40 125 109    | 43 546 065    | 78 381 717            | 25 438 134  |
| Чернянский район                | 0   | 0             | 0             | 0             | 0                     | 0   |
| Шебекинский городской округ     | 0   | 0             | 0             | 0             | 0                     | 0   |
| <b>2028 год</b>                 |   |               |               |               |                       |   |
| г. Белгород                     | 0   | 0             | 0             | 0             | 0                     | 0   |

| Муниципальное образование       | Планируемые ежегодные операционные затраты на новых ТЭР, руб. |            |            |            |                       | Минимальная экономия затрат при замещении ТЭР природным газом, руб. |
|---------------------------------|---|------------|------------|------------|-----------------------|---|
|                                 | газ природный агрегированная группа                           | СПГ        | КПГ        | СУГ        | электрическая энергия |   |
| Алексеевский городской округ    | 0   | 0          | 0          | 0          | 0                     | 0   |
| Белгородский район              | 863 252   | 2 559 493  | 2 358 421  | 2 559 493  | 4 607 017             | 1 495 169   |
| Грайворонский городской округ   | 0   | 0          | 0          | 0          | 0                     | 0   |
| Губкинский городской округ      | 0   | 0          | 0          | 0          | 0                     | 0   |
| Ивнянский район                 | 0   | 0          | 0          | 0          | 0                     | 0   |
| Красногвардейский район         | 0   | 0          | 0          | 0          | 0                     | 0   |
| Ракитянский район               | 24 724 124  | 73 305 656 | 67 546 803 | 73 305 656 | 131 948 161           | 42 822 678  |
| Старооскольский городской округ | 0   | 0          | 0          | 0          | 0                     | 0   |
| Чернянский район                | 0   | 0          | 0          | 0          | 0                     | 0   |
| Шебекинский городской округ     | 0   | 0          | 0          | 0          | 0                     | 0   |
| <b>2029 год</b>                 |   |            |            |            |                       |   |
| г. Белгород                     | 0   | 0          | 0          | 0          | 0                     | 0   |
| Алексеевский городской округ    | 0   | 0          | 0          | 0          | 0                     | 0   |
| Белгородский район              | 0   | 0          | 0          | 0          | 0                     | 0   |
| Грайворонский городской округ   | 0   | 0          | 0          | 0          | 0                     | 0   |
| Губкинский городской округ      | 0   | 0          | 0          | 0          | 0                     | 0   |
| Ивнянский район                 | 0   | 0          | 0          | 0          | 0                     | 0   |
| Красногвардейский район         | 0   | 0          | 0          | 0          | 0                     | 0   |
| Ракитянский район               | 24 020 916  | 71 220 682 | 65 625 623 | 71 220 682 | 128 195 265           | 41 604 707  |
| Старооскольский городской округ | 0   | 0          | 0          | 0          | 0                     | 0   |
| Чернянский район                | 0   | 0          | 0          | 0          | 0                     | 0   |
| Шебекинский городской округ     | 0   | 0          | 0          | 0          | 0                     | 0   |
| <b>2030 год</b>                 |   |            |            |            |                       |   |
| г. Белгород                     | 0   | 0          | 0          | 0          | 0                     | 0   |
| Алексеевский городской округ    | 0   | 0          | 0          | 0          | 0                     | 0   |
| Белгородский район              | 0   | 0          | 0          | 0          | 0                     | 0   |

| Муниципальное образование       | Планируемые ежегодные операционные затраты на новых ТЭР, руб. |            |            |            |                       | Минимальная экономия затрат при замещении ТЭР природным газом, руб. |
|---------------------------------|---|------------|------------|------------|-----------------------|---|
|                                 | газ природный агрегированная группа                           | СПГ        | КПГ        | СУГ        | электрическая энергия |   |
| Грайворонский городской округ   | 0   | 0          | 0          | 0          | 0                     | 0   |
| Губкинский городской округ      | 0   | 0          | 0          | 0          | 0                     | 0   |
| Ивнянский район                 | 0   | 0          | 0          | 0          | 0                     | 0   |
| Краснолардский район            | 0   | 0          | 0          | 0          | 0                     | 0   |
| Ракитянский район               | 0   | 0          | 0          | 0          | 0                     | 0   |
| Старооскольский городской округ | 17 070 864  | 50 614 165 | 46 637 943 | 50 614 165 | 91 104 102            | 29 567 079  |
| Чернянский район                | 0   | 0          | 0          | 0          | 0                     | 0   |
| Шебекинский городской округ     | 0   | 0          | 0          | 0          | 0                     | 0   |

## **6. Целевой прогнозный топливно-энергетический баланс**

### **6.1. Состав баланса**

Фактический и прогнозный топливно-энергетические балансы субъекта Российской Федерации (муниципального образования) (далее – фактический баланс, прогнозный баланс, баланс соответственно) содержат взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок ТЭР и их потребления на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), устанавливают распределение ТЭР между системами снабжения ТЭР (электроснабжения, теплоснабжения, газоснабжения и иными системами снабжения ТЭР), потребителями (группами потребителей) ТЭР и определяют эффективность использования ТЭР.

Баланс формируется в единых энергетических единицах – тоннах условного топлива (далее – т у.т.), в качестве которого принимается теплотворная способность 1 кг каменного угля, равная 7000 ккал.

Баланс состоит из девяти групп данных об отдельных видах ТЭР, которые формируются на основе однопродуктовых балансов.

В графу баланса «Уголь» включаются данные об угле, о сланцах, об угольном концентрате, о коксе металлургическом, о коксике и коксовой мелочи, о продуктах переработки угля, об отходящих газах, в том числе газе горючем искусственном доменном и газе горючем искусственном коксовом.

В графу баланса «Сырая нефть» включаются данные о нефти, в том числе о газовом конденсате.

В графу баланса «Нефтепродукты» включаются данные о нефтепродуктах, в том числе газе нефтеперерабатывающих предприятий сухом, газе сжиженном, автомобильном и авиационном бензине, керосинах, дизельном топливе, мазуте топочном, топливе печном бытовом, мазуте флотском, газотурбинном и моторном топливе.

В графу баланса «Природный газ» включаются данные о газе газовых и газоконденсатных месторождений и попутном нефтяном газе, а также метане, улавливаемом из угольных пластов и выработанного пространства шахт, биогазе, газе сточных вод.

В графу баланса «Прочее твердое топливо» включаются данные о видах твердого топлива, в том числе о торфе, торфяных топливных брикетах и полубрикетах, дровах для отопления, твердых бытовых и промышленных отходах.

В графу баланса «Гидроэнергия и НВИЭ (нетрадиционные и возобновляемые источники энергии)» включаются данные об электрической энергии, произведенной на установках, использующих в качестве первичных ресурсов нетрадиционные и возобновляемые источники энергии, в том числе на гидравлических, геотермальных, солнечных и ветроэлектрических установках.

В графу баланса «Атомная энергия» включаются данные об электрической и тепловой энергии, произведенной на атомных электрических

станциях.

В графу баланса «Электрическая энергия» включаются данные об электрической энергии, произведенной на электрических станциях и предназначенной для потребления, за исключением объемов ТЭР, учтенных в графах «Атомная энергия» и «Гидроэнергия и НВИЭ (нетрадиционные и возобновляемые источники энергии)».

В графу баланса «Тепловая энергия» включаются данные о тепловой энергии, произведенной тепловыми и атомными электрическими станциями, котельными, утилизационными установками, получаемой из геотермальных источников, нетрадиционных и возобновляемых источников энергии, а также предназначенной для потребления потребителями тепловой энергии, за исключением объемов тепловой энергии, произведенной на атомных электрических станциях, учтенных в графе «Атомная энергия».

В графу баланса «Всего» включаются результаты суммирования данных по видам ТЭР, учтенных в графах баланса 1 – 9.

В строке баланса «Производство энергетических ресурсов» учитываются данные о количестве всех видов энергии, ввезенной или произведенной в субъекте Российской Федерации (муниципального образования) на период составления баланса.

В строке баланса «Ввоз» учитываются данные о ввозе на территорию субъекта Российской Федерации (муниципального образования) всех ТЭР, указанных в графах баланса 1 – 4 и графе баланса «Электрическая энергия», на период составления баланса.

В строке баланса «Вывоз» учитываются данные о количестве всех ТЭР, вывозимых с территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), со знаком «-» на период составления баланса.

В строке баланса «Изменение запасов» учитываются данные об изменении запасов первичных ТЭР, указанных в графах баланса 1 – 4. При этом, если запасы на конец года имеют меньшее значение, чем на начало года, то изменение значения запасов ТЭР указывается со знаком «-»; если величина запасов ТЭР на конец года превышает величину запасов ТЭР на начало года, то изменение запасов указывается со знаком «+».

В строке баланса «Потребление первичной энергии» учитываются результаты суммирования данных строк баланса 1 – 4. В каждую графу включаются данные о валовом потреблении первичной энергии, исчисляемые как сумма показателей по строкам баланса 1–4.

В строке баланса «Статистическое расхождение» отражается разница между суммой показателей строки баланса 5 и суммой показателей строк баланса 7 – 12.

В строке баланса «Производство электрической энергии» учитываются данные о расходе всех видов ТЭР, используемых для выработки электрической энергии, на основании данных однопродуктового баланса электрической энергии.

В строке баланса «Производство тепловой энергии» учитываются данные о расходе всех видов ТЭР, в том числе электрической энергии, используемых

для выработки тепловой энергии, на основе данных однопродуктового баланса тепловой энергии.

В строках баланса 8.1 – 8.3 учитываются данные о выработке тепловой энергии по трем группам производственных установок. В строке баланса 8.1 учитываются данные о выработке тепловой энергии на блок-станциях, производственных теплоэлектроцентралях и теплоэлектроцентралях общего пользования на цели теплоснабжения потребителей тепловой энергии, отпускаемой в виде горячей воды и пара, включая выработку тепловой энергии в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. В строке баланса 8.2 учитываются данные о всей тепловой энергии, выработанной на котельных в виде горячей воды и пара, включая производственные котельные. В строке баланса 8.3 учитываются данные о тепловой энергии, выработанной в электростанциях и в теплоутилизационных установках.

В строке баланса «Преобразование энергетических ресурсов» учитываются данные о расходе всех видов ТЭР, переработанных во вторичные ТЭР, учитываемые в графах баланса 1 – 5, и об энергетических затратах на осуществление этого преобразования, включая электрическую и тепловую энергию, учитываемые в графах баланса 6 – 9.

В строках баланса 9.1 – 9.3 учитываются данные о процессах преобразования по трем видам ТЭР. В строке баланса 9.1 учитываются данные о расходе ТЭР в процессах преобразования нефти в другие виды ТЭР, в том числе электрическую и тепловую энергию, включая данные о потерях нефтяного сырья при переработке. При заполнении указанной строки баланса для получения данных о количестве нефти, преобразованной в другие виды ТЭР, используются данные о первичной переработке нефти и выпуске отдельных видов нефтепродуктов. При этом из общего объема первичной переработки нефти исключаются данные о безвозвратных потерях нефтяного сырья, выпуске нефтепродуктов, неиспользуемых в качестве ТЭР. В строке баланса 9.2 учитываются данные о расходе ТЭР на преобразование газа и данные о потерях газа при его переработке, а в строке баланса 9.3 – данные о расходе ТЭР на обогащение угля и данные о потерях угля в процессе обогащения и при производстве кокса.

В строке баланса «Собственные нужды» учитываются данные о расходе ТЭР на собственные нужды.

В строке баланса «Потери при передаче» учитываются данные о потерях, возникших при передаче ТЭР, в том числе потери электрической энергии в электрических сетях, потери тепловой энергии в тепловых сетях, потери нефти и газа при транспортировке по магистральным нефте- и газопроводам, угля и других твердых углеводородов (парафин, церезин и озокерит и их смеси с маслами) при перевозке их железнодорожным или другими видами транспорта, потери нефтяного сырья при транспортировке нефтепродуктов.

В строке баланса «Конечное потребление энергетических ресурсов» указывается сумма показателей строк баланса 13 – 20.

В строке баланса «Промышленность» указывается детализация по видам

экономической деятельности согласно Общероссийскому классификатору видов экономической деятельности (ОКВЭД2) ОК 029-2014 (КДЕС Ред. 2) (далее – ОКВЭД2), принятому и введенному в действие приказом Росстандарта от 31 января 2014 года № 14-ст. Значение, указываемое в строке «Промышленность», является суммой показателей строк 14.1 – 14.N. При учете потребления энергии в указанных строках не учитываются данные о потреблении ТЭР на теплоэлектроцентралях и котельных, которые учитываются в строке баланса «Производство электрической энергии» и в строке баланса «Производство тепловой энергии».

В строке баланса «Строительство» указываются данные о потреблении энергии в процессе строительства, а также данные о расходе ТЭР в процессе разведочного бурения скважин.

В строке баланса «Транспорт и связь» указываются данные о потреблении ТЭР организациями транспорта, с выделением железнодорожного, трубопроводного, автомобильного и других видов транспорта, и организациями связи.

В строке баланса «Сфера услуг» учитываются данные о потреблении ТЭР организациями сферы услуг.

В строке баланса «Население» учитываются данные о потреблении ТЭР на отопление, пищеприготовление, горячее водоснабжение, электроснабжение и газоснабжение жилищного фонда.

В строке баланса «Использование ТЭР в качестве сырья и на нетопливные нужды» учитываются данные о потреблении ТЭР в качестве сырья и на технологические нужды в химической или иной промышленности.

Для пересчета ТЭР в т.у.т. единица натуральных показателей, в которых исчисляются ТЭР (1 тонна, тыс. куб. м, тыс. кВт·ч, Гкал), умножается на коэффициент пересчета в условное топливо исходя из фактической калорийности ТЭР.

## **6.2. Особенности составления однопродуктового прогнозного баланса природного газа**

В соответствии с пунктом 56 Порядка при составлении однопродуктового прогнозного баланса природного газа на *i*-й прогнозный год необходимо руководствоваться показателями, установленными программой газификации в отношении *i*-ого прогнозного года.

Необходимо учитывать, что при существенном (более чем на 10 процентов в пределах муниципального образования или на 5 процентов в целом по субъекту Российской Федерации) изменении прогнозного объема потребления природного газа требуется актуализация однопродуктового прогнозного баланса природного газа и, соответственно, актуализация баланса в целом.

## **6.3. Расчеты используемых в балансах прогнозного потребления ТЭР по направлениям**

Расчеты используемых в балансах прогнозного потребления ТЭР (далее – прогнозное потребление ТЭР) производятся в единых энергетических

единицах – т у.т. для следующих направлений использования ТЭР:

- производство электрической энергии;
- производство тепловой энергии;
- промышленность;
- сфера услуг;
- население;
- прочие сферы (например, строительство, транспорт, сельское хозяйство).

Для расчетов прогнозного потребления ТЭР по направлению использования ТЭР «производство электрической энергии» используются данные по прогнозу потребления ТЭР на отпуск электрической энергии всеми электрическими станциями (в том числе электрическими станциями промышленных предприятий) на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования).

Данные о потреблении ТЭР на отпуск электрической энергии всеми электрическими станциями ( $P_{\text{общ}S}^{\text{эстЭЭ}}$ ) формируются составителями балансов на основании сведений, предоставленных собственниками или иными лицами, владеющими электрическими станциями на законных основаниях, по запросу таких составителей баланса по рекомендуемому образцу. Указанные данные суммируются по формуле:

$$P_{\text{общ}S}^{\text{эстЭЭ}} = \sum_{i=1}^n P_{iS}^{\text{эстЭЭ}},$$

где:

$P_{\text{общ}S}^{\text{эстЭЭ}}$  – объем потребления ТЭР вида S на производство прогнозной электрической энергии электрической станцией i, тыс. т у.т.

В случае отсутствия или невозможности получения информации в отношении электрической станции прогнозный расход ТЭР на производство электрической энергии для каждой электрической станции ( $P_S^{\text{эстЭЭ}}$ ) определяется по формуле:

$$P_S^{\text{эстЭЭ}} = UR_T^{\text{эстЭЭ}} \cdot MЭ^{\text{эстЭЭ}} \cdot ЧЧИМ^{\text{эстЭЭ}},$$

где:

$UR_T^{\text{эстЭЭ}}$  – удельный расход ТЭР на выработку электрической энергии на электрической станции, т у.т./кВт·ч) (для действующих объектов электроэнергетики определяется на основе фактических данных, для перспективных объектов электроэнергетики – на основе проектных характеристик основного оборудования);

$MЭ^{\text{эстЭЭ}}$  – размер установленной мощности электрической станции, кВт (для действующих объектов электроэнергетики принимается на основе фактических данных, для перспективных объектов электроэнергетики – на основе проектных характеристик основного оборудования);

$ЧЧИМ^{\text{эстЭЭ}}$  – прогнозное число часов использования установленной мощности электрической станции, ч.

Для расчетов потребления ТЭР по направлению использования ТЭР

«производство тепловой энергии» ( $\Pi_{\text{общ } S}^{\text{ТЭ}}$ ) применяются данные по потреблению ТЭР на отпуск тепловой энергии электрическими станциями и котельными (в том числе промышленными) субъекта Российской Федерации (муниципального образования), за исключением коммунально-бытовых котельных. Указанные данные формируются на основании сведений, предоставленных собственниками или иными лицами, владеющими на законных основаниях электрической станцией и (или) котельной, по запросам составителей балансов по рекомендуемым образцам, и суммируются по формуле:

$$\Pi_{\text{общ } S}^{\text{ТЭ}} = \sum_{i=1}^n \Pi_{iS}^{\text{КОТ}} + \sum_{k=1}^m \Pi_{kS}^{\text{эстТЭ}},$$

где:

$\Pi_{kS}^{\text{эстТЭ}}$  – прогнозный объем потребления ТЭР вида S на производство тепловой энергии электрической станцией k;

$\Pi_{iS}^{\text{КОТ}}$  – прогнозное потребление ТЭР котельной, работающей на топливе.

В случае отсутствия или невозможности получения информации о прогнозном потреблении ТЭР на отпуск тепловой энергии электрическими станциями, потребление ТЭР для каждой электрической станции ( $\Pi_S^{\text{эстТЭ}}$ ) рассчитывается по формуле:

$$\Pi_S^{\text{эстТЭ}} = \text{УРТ}^{\text{эстТЭ}} \cdot \text{Т}^{\text{эстТЭ}},$$

где:

$\text{УРТ}^{\text{эстТЭ}}$  – удельный расход ТЭР на отпуск тепловой энергии на электрической станции, кг у.т./Гкал (для действующих электрических станций определяется на основе фактических данных, для перспективных электрических станций – на основе проектных характеристик основного оборудования);

$\text{Т}^{\text{эстТЭ}}$  – прогнозный объем отпуска тепловой энергии электрической станцией, Гкал (для действующих объектов электроэнергетики принимается на основе плановых показателей развития, для перспективных объектов электроэнергетики – на основе проектных характеристик основного оборудования с учетом ожидаемого числа часов использования максимума мощности).

В случае отсутствия или невозможности получения по запросу информации по котельным, прогнозное потребление ТЭР для каждой котельной ( $\Pi_S^{\text{КОТ}}$ ) рассчитывается по формуле:

$$\Pi_S^{\text{КОТ}} = \text{УРТ}^{\text{КОТ}} \cdot \text{Т}^{\text{КОТ}},$$

где:

$\text{УРТ}^{\text{КОТ}}$  – удельный расход ТЭР котельной, кг у.т./Гкал;

$\text{Т}^{\text{КОТ}}$  – прогнозный отпуск тепла котельной, Гкал (для действующих котельных принимается на основе плановых показателей развития, для перспективных котельных – на основе проектных характеристик основного оборудования с учетом ожидаемого числа часов использования максимума

мощности).

Для расчетов потребления ТЭР по направлению использования ТЭР «промышленность» (без учета потребления ТЭР электрическими станциями и котельными) ( $\Pi_{\text{общ}S}^{\text{пром}}$ ) применяются данные по прогнозу потреблению всеми промышленными предприятиями на территории субъекта Российской Федерации.

Прогнозные данные формируются на основании сведений, полученных от собственников или иных лиц, владеющих на законных основаниях промышленными предприятиями, по запросу составителей балансов по рекомендуемому образцу. Указанные данные суммируются по формуле:

$$\Pi_{\text{общ}S}^{\text{пром}} = \sum_{i=1}^n \Pi_{iS}^{\text{пром}},$$

где:

$\Pi_{iS}^{\text{пром}}$  – прогнозное потребление ТЭР вида S i-ым промышленным предприятием.

В случае отсутствия или невозможности получения информации в отношении промышленного предприятия по запросу прогнозное потребление ТЭР ( $\Pi_S^{\text{пром}}$ ) рассчитывается по формуле:

$$\Pi_S^{\text{пром}} = \text{УРТ}^{\text{пром}} \cdot \text{ОП}^{\text{пром}} \cdot k_S^{\text{пром}},$$

где:

$\text{УРТ}^{\text{пром}}$  – удельный расход ТЭР промышленными предприятиями по виду экономической деятельности, определяемому по ОКВЭД2, кг у.т./ед. (рассчитывается на основе полученной с использованием методов анализа временных рядов модельной зависимости показателя от факторов спроса на ТЭР в промышленности);

$\text{ОП}^{\text{пром}}$  – прогнозный объем промышленного производства на предприятии, ед. (рассчитывается на основе полученной с использованием методов анализа временных рядов модельной зависимости показателя от факторов спроса на ТЭР в промышленности);

$k_S^{\text{пром}}$  – доля ТЭР вида S в структуре потребления ТЭР промышленными предприятиями, %.

Для расчетов потребления ТЭР по направлению использования «сфера услуг» применяются данные по прогнозу потребления всеми организациями сферы услуг на территории субъекта Российской Федерации.

В сферу услуг входят организации следующих видов экономической деятельности: «Торговля оптовая и розничная», «Ремонт автотранспортных средств и мотоциклов», «Деятельность гостиниц и предприятий общественного питания», «Деятельность финансовая и страховая», «Деятельность по операциям с недвижимым имуществом», «Государственное управление и обеспечение военной безопасности; социальное обеспечение», «Образование», «Деятельность в области здравоохранения и социальных услуг», использующие ресурс, в том числе для отопительных котельных.

Прогнозные данные формируются на основании сведений, полученных от собственников или иных лиц, владеющих на законных основаниях организациями сферы услуг ( $\Pi_{\text{общ}S}^{\text{услуг}}$ ), по запросу составителей балансов по рекомендуемому образцу. Указанные прогнозные данные суммируются по формуле:

$$\Pi_{\text{общ}S}^{\text{услуг}} = \sum_{i=1}^n \Pi_{iS}^{\text{услуг}},$$

где:

$\Pi_{iS}^{\text{услуг}}$  – прогнозное потребление ТЭР вида S предприятием сферы услуг.

По направлению использования ТЭР «население» применяются данные по непосредственному потреблению ТЭР населением на нужды отопления, горячего водоснабжения и пищевого приготовления на территории субъекта Российской Федерации.

В части отопления и горячего водоснабжения в расчет берутся только домовладения (квартиры), не подключенные к централизованным сетям теплоснабжения (горячего водоснабжения), в связи с тем, что потребление ТЭР домовладениями (квартирами), подключенными к централизованным сетям теплоснабжения, уже учтено при прогнозировании потребления ТЭР по направлению «Производство тепловой энергии».

Указанные данные формируются на основании сведений о потреблении ТЭР населением по направлениям использования по рекомендуемому образцу.

Прогнозирование потребления ТЭР по направлению использования «население» ( $\Pi_{\text{нас}S}$ ) осуществляется по формуле:

$$\Pi_{\text{нас}S} = \Pi_{\text{отопл}S} + \Pi_{\text{гвс}S} + \Pi_{\text{пищ}S},$$

где:

$\Pi_{\text{нас}S}$  – общий объем потребления ТЭР вида S населением субъекта Российской Федерации;

$\Pi_{\text{отопл}S}$  – потребление ТЭР вида S населением на нужды отопления;

$\Pi_{\text{гвс}S}$  – потребление ТЭР вида S населением на нужды горячего водоснабжения;

$\Pi_{\text{пищ}S}$  – потребление ТЭР вида S населением на нужды пищевого приготовления.

Прогнозирование потребления ТЭР населением на нужды приготовления пищи по виду ТЭР S ( $\Pi_{\text{пищ}S}$ ) осуществляется по формуле:

$$\Pi_{\text{пищ}S} = \frac{Q \cdot k}{7 \cdot 10^6} \cdot C_S^{\text{наспищ}},$$

где:

$Q$  – годовая норма расхода теплоты на пищевое приготовление, ккал/чел.;

$C_S^{\text{наспищ}}$  – численность населения, зарегистрированного в домовладениях и квартирах в субъекте Российской Федерации, использующая S вид ТЭР

для приготовления пищи, без учета квартир и домовладений, оборудованных электрическими плитами;

$k$  – территориальный коэффициент к годовой норме расхода теплоты на пищеприготовление.

Прогнозирование потребления ТЭР вида  $S$  населением на нужды отопления (Потопл $_S$ ) осуществляется по формуле:

$$\text{Потопл}_S = \frac{N^{\text{от}}}{7 \cdot 10^6} \cdot S_S^{\text{от}} \cdot n,$$

где:

$N^{\text{от}}$  – норматив расхода тепловой энергии на отопление в субъекте Российской Федерации, кг у.т./кв. м;

$S_S^{\text{от}}$  – прогнозная площадь домохозяйств, не подключенных к централизованной системе теплоснабжения в субъекте Российской Федерации, отапливаемых за счет  $S$  вида ТЭР, кв. м;

$n$  – продолжительность отопительного периода (в месяцах) в субъекте Российской Федерации.

Прогнозирование потребления ТЭР вида  $S$  населением на нужды горячего водоснабжения (Пгвс $_S$ ) осуществляется по формуле:

$$\text{Пгвс}_S = \frac{N^{\text{гвс}} \cdot V^{\text{гвс}} \cdot C_S^{\text{нагвс}}}{7 \cdot 10^6} \cdot 12,$$

где:

$N^{\text{гвс}}$  – норматив расхода тепловой энергии, используемой на подогрев воды в субъекте Российской Федерации, Гкал/куб. м;

$V^{\text{гвс}}$  – норматив горячего водоснабжения (куб. м/чел. в месяц) в субъекте Российской Федерации;

$C_S^{\text{нагвс}}$  – численность населения, зарегистрированного в домовладениях и квартирах, не подключенных к централизованной системе горячего водоснабжения, использующая  $S$  вид ТЭР для подогрева воды, чел.;

$7 \cdot 10^6$  – калорийность тонны условного топлива.

Для расчетов потребления ТЭР по направлению использования «прочие сферы» используются данные по прогнозу потребления ТЭР таких отраслей экономики, как сельское хозяйство, строительство, транспорт и связь.

Общий объем потребления ТЭР вида  $S$  в прочих сферах ( $\Pi_S^{\text{проч}}$ ) определяется по формуле:

$$\Pi_S^{\text{проч}} = \text{УРТД}^{\text{проч}} \cdot \text{ОП}^{\text{проч}} \cdot k_S^{\text{проч}},$$

где

$\text{УРТД}^{\text{проч}}$  – удельный расход ТЭР по направлению использования «прочие сферы» прочими отраслями экономики в субъекте Российской Федерации, кг у.т./ед.;

$\text{ОП}^{\text{проч}}$  – прогнозный объем производства продукции по направлению использования «прочие сферы» в денежном выражении в субъекте Российской Федерации, ед. (рассчитывается на основе полученной с использованием методов анализа временных рядов модельной зависимости

показателя от факторов спроса на природный газ прочими отраслями экономики);

$k_S^{\text{проч}}$  – доля ТЭР вида S в структуре потребления ТЭР по направлению использования «прочие сферы» в субъекте Российской Федерации, % (рассчитывается на основе полученной с использованием методов анализа временных рядов модельной зависимости показателя от факторов спроса на природный газ прочими отраслями экономики).



| №    | Наименование показателя                                   | Вид ТЭР – уголь, т |                   |       |       |       |       |       |       |       |       |      |
|------|---|--------------------|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|
|      |   | отчетный<br>год    | прогнозный период |       |       |       |       |       |       |       |       |      |
|      |   |                    | 2021              | 2022  | 2023  | 2024  | 2025  | 2026  | 2027  | 2028  | 2029  | 2030 |
| 11   | Потери при передаче                                       | 0                  | 0                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     |      |
| 12   | Конечное потребление энергетических ресурсов              | 37355              | 38475             | 39630 | 40818 | 42043 | 43304 | 44603 | 45942 | 47320 | 48739 |      |
| 13   | Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство             | 0                  | 0                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     |      |
| 14   | Промышленность  | 0                  | 0                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     |      |
| 14.1 | Металлургия   | 0                  | 0                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     |      |
| 14.2 | Стройиндустрия  | 0                  | 0                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     |      |
| 14.3 | Пищевая промышленность                                    | 0                  | 0                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     |      |
| 14.4 | Энергетика  | 0                  | 0                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     |      |
| 14.5 | Прочая промышленность                                     | 0                  | 0                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     |      |
| 15   | Строительство   | 0                  | 0                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     |      |
| 16   | Транспорт и связь   | 0                  | 0                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     |      |
| 16.1 | Железнодорожный   | 0                  | 0                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     |      |
| 16.2 | Трубопроводный  | 0                  | 0                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     |      |
| 16.3 | Автомобильный   | 0                  | 0                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     |      |
| 16.4 | Прочий  | 0                  | 0                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     |      |
| 17   | Сфера услуг   | 0                  | 0                 | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     | 0     |      |
| 18   | Население   | 56                 | 58                | 59    | 61    | 63    | 65    | 67    | 69    | 71    | 73    |      |
|      | Прочие потребители  | 31609              | 32557             | 33534 | 34540 | 35576 | 36643 | 37742 | 38875 | 40041 | 41242 |      |
| 19   | Использование ТЭР в качестве сырья и на нетопливные нужды | 5690               | 5861              | 6037  | 6218  | 6404  | 6596  | 6794  | 6998  | 7208  | 7424  |      |







| №    | Наименование показателя                                   | Вид ТЭР – жилищные ТЭР, т |                   |         |         |         |         |         |         |         |         |      |
|------|---|---------------------------|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|------|
|      |   | отчетный<br>год           | прогнозный период |         |         |         |         |         |         |         |         |      |
|      |   |                           | 2021              | 2022    | 2023    | 2024    | 2025    | 2026    | 2027    | 2028    | 2029    | 2030 |
| 12   | Конечное потребление энергетических ресурсов              | 1141917                   | 1176175           | 1211460 | 1247804 | 1285238 | 1323795 | 1363509 | 1404414 | 1446547 | 1489943 |      |
| 13   | Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство             | 0                         | 0                 | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       |      |
| 14   | Промышленность  | 0                         | 0                 | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       |      |
| 14.1 | Металлургия   | 0                         | 0                 | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       |      |
| 14.2 | Стройиндустрия  | 0                         | 0                 | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       |      |
| 14.3 | Пищевая промышленность                                    | 0                         | 0                 | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       |      |
| 14.4 | Энергетика  | 0                         | 0                 | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       |      |
| 14.5 | Прочая промышленность                                     | 0                         | 0                 | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       |      |
| 15   | Строительство   | 0                         | 0                 | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       |      |
| 16   | Транспорт и связь   | 446330                    | 459720            | 473511  | 487717  | 502348  | 517419  | 532941  | 548930  | 565397  | 582359  |      |
| 16.1 | Железнодорожный   | 0                         | 0                 | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       |      |
| 16.2 | Трубопроводный  | 0                         | 0                 | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       |      |
| 16.3 | Автомобильный   | 446330                    | 459720            | 473511  | 487717  | 502348  | 517419  | 532941  | 548930  | 565397  | 582359  |      |
| 16.4 | Прочий  | 0                         | 0                 | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       |      |
| 17   | Сфера услуг   | 353                       | 364               | 375     | 386     | 398     | 410     | 422     | 435     | 448     | 461     |      |
| 18   | Население   | 418783                    | 431346            | 444287  | 457615  | 471344  | 485484  | 500049  | 515050  | 530502  | 546417  |      |
|      | Прочие потребители  | 274791                    | 283035            | 291526  | 300272  | 309280  | 318558  | 328115  | 337958  | 348097  | 358540  |      |
| 19   | Использование ТЭР в качестве сырья и на нетопливные нужды | 1660                      | 1710              | 1761    | 1814    | 1868    | 1924    | 1982    | 2042    | 2103    | 2166    |      |

Таблица 6.4.

## Однопродуктовый топливно-энергетический баланс Белгородской области (природный газ)

| №   | Наименование показателя                          | Вид ТЭР – природный газ, млн м³ |                   |         |         |         |         |         |         |         |         |      |
|-----|--|---------------------------------|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|------|
|     |  | отчетный год                    | прогнозный период |         |         |         |         |         |         |         |         |      |
|     |  |                                 | 2021              | 2022    | 2023    | 2024    | 2025    | 2026    | 2027    | 2028    | 2029    | 2030 |
| 1   | Производство энергетических ресурсов             | 0                               | 0                 | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       |      |
| 2   | Ввоз энергетических ресурсов                     | 6467,69                         | 6481,68           | 6512,48 | 6541,37 | 7176,83 | 7259,85 | 7271,38 | 7274,71 | 7276,74 | 7278,14 |      |
| 3   | Вывоз энергетических ресурсов                    | 0                               | 0                 | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       |      |
| 4   | Изменение запасов                                | 0                               | 0                 | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       |      |
| 5   | Потребление первичной энергии                    | 6467,69                         | 6481,68           | 6512,48 | 6541,37 | 7176,83 | 7259,85 | 7271,38 | 7274,71 | 7276,74 | 7278,14 |      |
| 6   | Статистическое расхождение                       | 1,39                            | 0                 | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       |      |
| 7   | Производство электрической энергии               | 0                               | 0                 | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       |      |
| 7.1 | ТЭС, ТЭЦ, ГРЭС                                   | 0                               | 0                 | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       |      |
| 7.2 | АЭС  | 0                               | 0                 | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       |      |
| 7.3 | ГЭС и НВИЭ                                       | 0                               | 0                 | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       |      |
| 8   | Производство тепловой энергии                    | 0                               | 0                 | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       |      |
| 8.1 | Теплоэлектростанции                              | 0                               | 0                 | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       |      |
| 8.2 | Котельные  | 0                               | 0                 | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       |      |
| 8.3 | Электрокотельные и теплоутилизационные установки | 0                               | 0                 | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       |      |
| 9   | Преобразование энергетических ресурсов           | 0                               | 0                 | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       |      |
| 9.1 | Переработка нефти                                | 0                               | 0                 | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       |      |
| 9.2 | Переработка газа                                 | 0                               | 0                 | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       |      |
| 9.3 | Обогащение угля                                  | 0                               | 0                 | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       |      |
| 10  | Собственные нужды                                | 0,00                            | 0,00              | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00    | 0,00    |      |
| 11  | Потери при передаче                              | 16,98                           | 17,02             | 17,10   | 17,18   | 18,84   | 19,06   | 19,09   | 19,10   | 19,11   | 19,11   |      |



























| №    | Наименование показателя                                    | Ед. изм. | Вид ТЭР – уголь |                   |          |          |          |          |          |          |          |          |      |
|------|--|----------|-----------------|-------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|------|
|      |  |          | отчетный год    | прогнозный период |          |          |          |          |          |          |          |          |      |
|      |  |          |                 | 2021              | 2022     | 2023     | 2024     | 2025     | 2026     | 2027     | 2028     | 2029     | 2030 |
| 9.2  | Переработка газа   | т у.т.   | 0               | 0                 | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        |      |
| 9.3  | Обогащение угля  | т у.т.   | 0               | 0                 | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        |      |
| 10   | Собственные нужды  | т у.т.   | 0               | 0                 | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        |      |
| 11   | Потери при передаче  | т у.т.   | 0               | 0                 | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        |      |
| 12   | Конечное потребление энергетических ресурсов               | т у.т.   | 17444,63        | 17967,97          | 18507,01 | 19062,22 | 19634,09 | 20223,11 | 20829,80 | 21454,70 | 22098,34 | 22761,29 |      |
| 13   | Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство              | т у.т.   | 0               | 0                 | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        |      |
| 14   | Промышленность   | т у.т.   | 0               | 0                 | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        |      |
| 14.1 | Металлургия  | т у.т.   | 0               | 0                 | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        |      |
| 14.2 | Стройиндустрия   | т у.т.   | 0               | 0                 | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        |      |
| 14.3 | Пищевая промышленность                                     | т у.т.   | 0               | 0                 | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        |      |
| 14.4 | Энергетика   | т у.т.   | 0               | 0                 | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        |      |
| 14.5 | Прочая промышленность                                      | т у.т.   | 0               | 0                 | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        |      |
| 15   | Строительство  | т у.т.   | 0               | 0                 | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        |      |
| 16   | Транспорт и связь  | т у.т.   | 0               | 0                 | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        |      |
| 16.1 | Железнодорожный  | т у.т.   | 0               | 0                 | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        |      |
| 16.2 | Трубопроводный   | т у.т.   | 0               | 0                 | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        |      |
| 16.3 | Автомобильный  | т у.т.   | 0               | 0                 | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        |      |
| 16.4 | Прочий   | т у.т.   | 0               | 0                 | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        |      |
| 17   | Сфера услуг  | т у.т.   | 0               | 0                 | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        | 0        |      |
| 18   | Население  | т у.т.   | 26,15           | 26,94             | 27,74    | 28,58    | 29,43    | 30,32    | 31,23    | 32,16    | 33,13    | 34,12    |      |
| 19   | Прочие потребители   | т у.т.   | 14761,25        | 15204,09          | 15660,21 | 16130,02 | 16613,92 | 17112,33 | 17625,70 | 18154,47 | 18699,11 | 19260,08 |      |
| 20   | Использование ТЭР в качестве сырья и на отопительные нужды | т у.т.   | 2657,23         | 2736,95           | 2819,06  | 2903,63  | 2990,74  | 3080,46  | 3172,87  | 3268,06  | 3366,10  | 3467,08  |      |









| №    | Наименование показателя                                   | Ед. изм.  | Вид ТЭР – жидкие ТЭР |                   |           |           |           |           |           |           |           |           |      |
|------|---|-----------|----------------------|-------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|------|
|      |   |           | отчетный год         | прогнозный период |           |           |           |           |           |           |           |           |      |
|      |   |           |                      | 2021              | 2022      | 2023      | 2024      | 2025      | 2026      | 2027      | 2028      | 2029      | 2030 |
| 14.5 | Прочая промышленность                                     | т<br>у.т. | 0                    | 0                 | 0         | 0         | 0         | 0         | 0         | 0         | 0         | 0         |      |
| 15   | Строительство   | т<br>у.т. | 0                    | 0                 | 0         | 0         | 0         | 0         | 0         | 0         | 0         | 0         |      |
| 16   | Транспорт и связь   | т<br>у.т. | 665031,70            | 684982,65         | 705532,13 | 726698,09 | 748499,04 | 770954,01 | 794082,63 | 817905,11 | 842442,26 | 867715,53 |      |
| 16.1 | Железнодорожный   | т<br>у.т. | 0                    | 0                 | 0         | 0         | 0         | 0         | 0         | 0         | 0         | 0         |      |
| 16.2 | Трубопроводный  | т<br>у.т. | 0                    | 0                 | 0         | 0         | 0         | 0         | 0         | 0         | 0         | 0         |      |
| 16.3 | Автомобильный   | т<br>у.т. | 665031,70            | 684982,65         | 705532,13 | 726698,09 | 748499,04 | 770954,01 | 794082,63 | 817905,11 | 842442,26 | 867715,53 |      |
| 16.4 | Прочий  | т<br>у.т. | 0                    | 0                 | 0         | 0         | 0         | 0         | 0         | 0         | 0         | 0         |      |
| 17   | Сфера услуг   | т<br>у.т. | 526,45               | 542,25            | 558,51    | 575,27    | 592,53    | 610,30    | 628,61    | 647,47    | 666,89    | 686,90    |      |
| 18   | Население   | т<br>у.т. | 623986,67            | 642706,27         | 661987,46 | 681847,08 | 702302,49 | 723371,57 | 745072,72 | 767424,90 | 790447,64 | 814161,07 |      |
| 19   | Прочие потребители  | т<br>у.т. | 409438,59            | 421721,75         | 434373,40 | 447404,60 | 460826,74 | 474651,54 | 488891,09 | 503557,82 | 518664,56 | 534224,49 |      |
| 20   | Использование ТЭР в качестве сырья и на нетопливные нужды | т<br>у.т. | 2473,40              | 2547,60           | 2624,03   | 2702,75   | 2783,83   | 2867,35   | 2953,37   | 3041,97   | 3133,23   | 3227,23   |      |











































Целевой прогнозный топливно-энергетический баланс Белгородской области на 2022–2030 годы

| №    | Наименование показателя                                   | Ед. изм. | Прогнозный период – 2022 | Прогнозный период – 2023 | Прогнозный период – 2024 | Прогнозный период – 2025 | Прогнозный период – 2026 | Прогнозный период – 2027 | Прогнозный период – 2028 | Прогнозный период – 2029 | Прогнозный период – 2030 |
|------|---|----------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| 1    | Производство энергетических ресурсов                      | т у.т.   | 777 486                  | 754 241                  | 731 935                  | 710 512                  | 689 955                  | 670 219                  | 651 273                  | 633 089                  | 615 633                  |
| 2    | Ввоз энергетических ресурсов                              | т у.т.   | 11 147 529               | 11 291 541               | 11 419 441               | 12 218 330               | 12 405 263               | 12 504 453               | 12 574 838               | 12 688 823               | 12 782 846               |
| 3    | Вывоз энергетических ресурсов                             | т у.т.   | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        |
| 4    | Изменение запасов   | т у.т.   | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        |
| 5    | Потребление первичной энергии                             | т у.т.   | 9 894 478                | 10 010 940               | 10 076 682               | 10 844 923               | 10 978 212               | 11 031 564               | 11 056 575               | 11 125 617               | 11 175 091               |
| 6    | Статистическое расхождение                                | т у.т.   | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        |
| 7    | Производство электрической энергии                        | т у.т.   | 82 288                   | 82 288                   | 82 288                   | 82 288                   | 82 288                   | 82 288                   | 82 288                   | 82 288                   | 82 288                   |
| 7.1  | ТЭС, ТЭЦ, ГРЭС  | т у.т.   | 82 288                   | 82 288                   | 82 288                   | 82 288                   | 82 288                   | 82 288                   | 82 288                   | 82 288                   | 82 288                   |
| 7.2  | АЭС   | т у.т.   | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        |
| 7.3  | ГЭС и НВИЭ  | т у.т.   | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        |
| 8    | Производство тепловой энергии                             | т у.т.   | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        |
| 8.1  | Теплоэлектростанции                                       | т у.т.   | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        |
| 8.2  | Котельные   | т у.т.   | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        |
| 8.3  | Электрокотельные и теплоутилизационные установки          | т у.т.   | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        |
| 9    | Преобразование энергетических ресурсов                    | т у.т.   | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        |
| 9.1  | Переработка нефти   | т у.т.   | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        |
| 9.2  | Переработка газа  | т у.т.   | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        |
| 9.3  | Обогащение угля   | т у.т.   | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        |
| 10   | Собственные нужды   | т у.т.   | 3 907                    | 3 907                    | 3 907                    | 3 907                    | 3 907                    | 3 907                    | 3 907                    | 3 907                    | 3 907                    |
| 11   | Потери при передаче                                       | т у.т.   | 153 596                  | 153 690                  | 153 777                  | 155 703                  | 155 954                  | 155 989                  | 155 999                  | 156 005                  | 156 010                  |
| 12   | Конечное потребление энергетических ресурсов              | т у.т.   | 11 767 512               | 11 888 186               | 11 993 692               | 12 769 232               | 12 935 357               | 13 014 776               | 13 066 205               | 13 162 000               | 13 238 563               |
| 13   | Сельское хозяйство, рыболовство и рыбноводство            | т у.т.   | 987 434                  | 989 134                  | 993 446                  | 993 773                  | 997 691                  | 998 843                  | 1 003 844                | 1 005 036                | 1 007 850                |
| 14   | Промышленность  | т у.т.   | 5 772 288                | 5 806 934                | 5 854 700                | 6 589 637                | 6 696 842                | 6 721 140                | 6 732 328                | 6 746 024                | 6 757 541                |
| 14.1 | Металлургия   | т у.т.   | 4 296 677                | 4 298 490                | 4 315 206                | 5 022 160                | 5 123 337                | 5 133 788                | 5 144 373                | 5 155 094                | 5 165 953                |
| 14.2 | Стройиндустрия  | т у.т.   | 143 328                  | 145 267                  | 145 814                  | 145 903                  | 145 976                  | 146 029                  | 146 084                  | 146 141                  | 146 200                  |
| 14.3 | Пищевая промышленность                                    | т у.т.   | 163 248                  | 164 683                  | 165 210                  | 167 360                  | 167 758                  | 179 725                  | 179 993                  | 182 628                  | 182 941                  |
| 14.4 | Энергетика  | т у.т.   | 594 091                  | 622 768                  | 623 189                  | 645 278                  | 650 522                  | 650 798                  | 651 078                  | 651 361                  | 651 647                  |
| 14.5 | Прочая промышленность                                     | т у.т.   | 574 944                  | 575 726                  | 605 281                  | 608 935                  | 609 249                  | 610 800                  | 610 800                  | 610 800                  | 610 800                  |
| 15   | Строительство   | т у.т.   | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        |
| 16   | Транспорт и связь   | т у.т.   | 685 239                  | 725 740                  | 746 906                  | 768 707                  | 791 162                  | 814 290                  | 838 113                  | 862 650                  | 887 923                  |
| 16.1 | Железнодорожный   | т у.т.   | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        |
| 16.2 | Трубопроводный  | т у.т.   | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        |
| 16.3 | Автомобильный   | т у.т.   | 685 239                  | 725 740                  | 746 906                  | 768 707                  | 791 162                  | 814 290                  | 838 113                  | 862 650                  | 887 923                  |
| 16.4 | Прочий  | т у.т.   | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        | 0                        |
| 17   | Сфера услуг   | т у.т.   | 408 262                  | 408 820                  | 408 836                  | 408 854                  | 408 872                  | 408 890                  | 408 909                  | 408 928                  | 408 948                  |
| 18   | Население   | т у.т.   | 2 434 343                | 2 456 612                | 2 463 884                | 2 470 211                | 2 479 423                | 2 489 343                | 2 500 449                | 2 512 837                | 2 526 409                |
| 19   | Прочие потребители  | т у.т.   | 592 688                  | 611 560                  | 618 811                  | 626 708                  | 635 271                  | 644 493                  | 636 225                  | 664 938                  | 676 172                  |
| 20   | Использование ТЭР в качестве сырья и на нетопливные нужды | т у.т.   | 5 210                    | 5 443                    | 5 606                    | 5 775                    | 5 948                    | 6 126                    | 3 042                    | 6 499                    | 6 694                    |

## **7. Предложения по корректировке схем и программ газификации**

Региональная программа газификации жилищно–коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Белгородской области на 2022 – 2031 годы утверждена постановлением Губернатора Белгородской области от 15 декабря 2021 года № 171.

Уровень газификации природным газом жилищного фонда Белгородской области по состоянию на 1 декабря 2021 года составил 98,06 процента.

Для увеличения объёмов потребления природного газа необходимо создание технической возможности поставки и транспортировки природного газа путём строительства и реконструкции сетей и сооружений газораспределения.

В таблице 7.1 приведен пообъектный план мероприятий по газоснабжению перспективных объектов, определенных на основании заявок ООО «Газпром межрегионгаз Белгород», которые рекомендуется включить

в Региональную программу газификации жилищно–коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Белгородской области на 2022 – 2031 годы.

Таблица 7.1.

**Пообъектный план мероприятий по газоснабжению перспективных объектов целевого топливно-энергетического баланса Белгородской области**

| № | Муниципальное образование | Наименование инвестиционного проекта   | Населенный пункт, адрес, кадастровый номер (планируемый)    | Необходимость в газификации (да/нет) | Перспективный расход природного газа     |                                   | Год ввода в эксплуатацию (для перспективных потребителей) | Год выхода на проектную мощность (для перспективных потребителей) |
|---|---------------------------|--|---|--------------------------------------|--|-----------------------------------|---|---|
|   |                           |  |   |                                      | годовой расход, тыс. м <sup>3</sup> /год | часовой расход, м <sup>3</sup> /ч |   |   |
| 1 | Белгородский район        | Реконструкция цеха № 1 птицефабрики «Яснозоренская»                                      | Белгородская область, Белгородский район, с. Ясные Зори     | да                                   | 2569,07                                  | 1103,05                           | 2024  | 2024  |
| 2 | Белгородский район        | Комплекс по забою птицы  | Белгородская область, Белгородский район, с. Ясные Зори     | да                                   | 2400                                     | 600                               | 2025  | 2025  |
| 3 | Белгородский район        | Газопоршневая установка  | Белгородская область, Белгородский район, с. Ясные Зори     | да                                   | 22513,08                                 | 3949,7                            | 2025  | 2025  |
| 4 | Белгородский район        | Реконструкция птицефабрики «Лопанская»   | Белгородская область, Белгородский район, с. Веселая Лопань | да                                   | 2491,07                                  | 1103,05                           | 2026  | 2026  |
| 5 | Белгородский район        | Строительство 4-х моноблоков производства ППР Майский                                    | Белгородская область, Белгородский район, п. Майский        | да                                   | 1350                                     | 1058                              | 2028  | 2028  |
| 6 | г. Белгород               | Увеличение мощности литейного участка по программе импортозамещения и экспорта продукции | г. Белгород, ул. Рабочая, 14                                | да                                   | 216,0                                    | 80                                | 2022  | 2022  |

| №  | Муниципальное образование | Наименование инвестиционного проекта  | Населенный пункт, адрес, кадастровый номер (планируемый)                    | Необходимость в газификации (да/нет) | Перспективный расход природного газа     |                                   | Год ввода в эксплуатацию (для перспективных потребителей) | Год выхода на проектную мощность (для перспективных потребителей) |
|----|---------------------------|---|---|--------------------------------------|--|-----------------------------------|---|---|
|    |                           |   |   |                                      | годовой расход, тыс. м <sup>3</sup> /год | часовой расход, м <sup>3</sup> /ч |   |   |
| 7  | г. Белгород               | Организация участка термической обработки шестерённых насосов   | г. Белгород ул. Рабочая, 14   | да                                   | 831,4                                    | 307,9                             | 2023  | 2024  |
| 8  | г. Белгород               | Печь по ламинированию жести   | г. Белгород, ул. Магистральная, 55  | да                                   | 800                                      | 125                               | 2023  | 2023  |
| 9  | Грайворонский г.о.        | ООО «Грайворонский сырзавод»  | Белгородская область, г. Грайворон  | да                                   | 365                                      | 64                                | 2023  | 2023  |
| 10 | Губкинский г.о.           | Строительство цеха горячебрикетированного железа (ЦБЖ) № 4  | Белгородская область, г. Губкин, Промышленная зона, Промплощадка ЛГОК       | да                                   | 720000                                   | 100000                            | 2024  | 2025  |
| 11 | Губкинский г.о.           | Строительство обжиговой машины (ОМ) № 5   | Белгородская область, г. Губкин, Промышленная зона, Промплощадка ЛГОК       | да                                   | 90000                                    | 14754,1                           | 2025  | 2026  |
| 12 | Губкинский г.о.           | Главная калориферная установка. Клетевой ствол (ГКУ КС) (I этап)  | Белгородская область, г. Губкин   | да                                   | 1813,6                                   | 297,3                             | 2022  | 2022  |
| 13 | Губкинский г.о.           | Энергоцентр на базе электрогенераторов Jenbacher и теплового оборудования СТМ – Оскол для Теплоэлектроснабжения | Белгородская область, г. Губкин ул. Логовая, 1                              | да                                   | 6600                                     | 1157,9                            | 1 кв. 2022  | 2022  |
| 14 | Ивнянский район           | Создание мощностей для переработки зернобобовых в объеме 5 т/ч.   | Белгородская область, Ивнянский район, с. Верхопенье, ул. Белгородская, 216 | необходимость в газификации          | 600                                      | 277                               | 2023  | 2023  |

| №  | Муниципальное образование | Наименование инвестиционного проекта               | Населенный пункт, адрес, кадастровый номер (планпроемы)  | Необходимость в газификации (да/нет) | Перспективный расход природного газа     |                                   | Год ввода в эксплуатацию (для перспективных потребителей) | Год выхода на проектную мощность (для перспективных потребителей) |
|----|---------------------------|--|--|--------------------------------------|--|-----------------------------------|---|---|
|    |                           |  |  |                                      | годовой расход, тыс. м <sup>3</sup> /год | часовой расход, м <sup>3</sup> /ч |   |   |
| 15 | Красногвардейский район   | Горно-цементный комбинат АО «Стандарт-Цемент»      | Белгородская область, Красногвардейский район, Ливенское и Коломыцевское сельские поселения, площадка цементного комбината | да                                   | 1156320                                  | 195986,4                          | 2030  | 2031  |
| 16 | Красногвардейский район   | Строительство биотехнологического завода           | Белгородская область, Красногвардейский район, с. Малобыково (п. Белая Вежа)   | да                                   | 1460                                     | 256,1                             | 2022  | 2023  |
| 17 | Красногвардейский район   | Строительство корпуса сборки летательных аппаратов | Белгородская область, Красногвардейский район, с. Малобыково (п. Белая Вежа)   | да                                   | 537,8                                    | 124,5                             | 2022  | 2025  |
| 18 | Ракитянский район         | Четыре корпуса клеточного содержания птицы         | Белгородская область, Ракитянский район, п. Ракитное, Васильевское шоссе, 6  | да                                   | 2569,07                                  | 1103,05                           | 2022  | 2022  |
| 19 | Ракитянский район         | Комплекс содержания нетелей                        | Белгородская область, Ракитянский район, с. Васильевка   | да                                   | 17,12                                    | 12                                | 2022  | 2022  |
| 20 | Ракитянский район         | Газопоршневая установка                            | Белгородская область, Ракитянский район,   | да                                   | 22513,08                                 | 3949,7                            | 2023  | 2023  |

| №  | Муниципальное образование | Наименование инвестиционного проекта  | Населенный пункт, адрес, кадастровый номер (планируемый)                 | Необходимость в газификации (да/нет)                                | Перспективный расход природного газа     |                                   | Год ввода в эксплуатацию (для перспективных потребителей) | Год выхода на проектную мощность (для перспективных потребителей) |
|----|---------------------------|---|--|---|--|-----------------------------------|---|---|
|    |                           |   |  |   | годовой расход, тыс. м <sup>3</sup> /год | часовой расход, м <sup>3</sup> /ч |   |   |
|    |                           |   | п. Ракитное, Васильевское шоссе, 1                                       |   |  |                                   |   |   |
| 21 | Ракитянский район         | Производство по утилизации боенских отходов   | Белгородская область, Ракитянский район, п. Ракитное                     | да  | 12000                                    | 2000                              | 2027  | 2027  |
| 22 | Ракитянский район         | Четыре корпуса клеточного содержания птицы  | Белгородская область, Ракитянский район, п. Ракитное, Васильевское шоссе | да  | 2569,07                                  | 1103,05                           | 2028  | 2028  |
| 23 | Ракитянский район         | Комплекс по забою птицы   | Белгородская область, Ракитянский район, л. Ракитное, Васильевское шоссе | да  | 2400                                     | 600                               | 2029  | 2029  |
| 24 | Старооскольский г.о.      | Теплоэлектростанция на базе ГПУ   | Белгородская область, г. Старый Оскол, ул. Первой Конной Армии           | да  | 5010                                     | 835                               | 2026  | 2026  |
| 25 | Старооскольский г.о.      | Зерносушилки элеватора хранения зерна   | Белгородская область, г. Старый Оскол, ул. Первой Конной Армии           | да  | 1640                                     | 970                               | 2028  | 2030  |
| 26 | Старооскольский г.о.      | Реконструкция (новое строительство рядом с существующей котельной) котельной ЮЗР с увеличением мощности | Белгородская область, г. Старый Оскол, пр-т Комсомольский, 9             | необходимость реконструкции подводящего газопровода к котельной ЮЗР | 45                                       | 27,3                              | 2022  | 2022  |

| №  | Муниципальное образование | Наименование инвестиционного проекта   | Населенный пункт, адрес, кадастровый номер (планируемый)          | Необходимость в газификации (да/нет)   | Перспективный расход природного газа     |                                   | Год ввода в эксплуатацию (для перспективных потребителей) | Год выхода на проектную мощность (для перспективных потребителей) |
|----|---------------------------|--|---|--|--|-----------------------------------|---|---|
|    |                           |  |   |  | годовой расход, тыс. м <sup>3</sup> /год | часовой расход, м <sup>3</sup> /ч |   |   |
| 27 | Чернянский район          | Строительство тепличного комплекса по выращиванию овощей закрытого типа  | Белгородская область, Чернянский район, с. Прилепы                | да   | 518,4                                    | 120                               | 2022  | 2023  |
| 28 | Шебекинский г.о.          | ООО «ТекноФид»   | Белгородская область, г. Шебекино, Ржевское шоссе, 29, литер Б 13 | да   | 540                                      | 150                               | 2023  | 2023  |
| 29 | Шебекинский г.о.          | ООО «ТекноФид»   | Белгородская область, г. Шебекино, Ржевское шоссе, 29, литер Б 13 | да   | 2800                                     | 360                               | 2022  | 2022  |
| 30 | Шебекинский г.о.          | Производственный комплекс глубокой переработки растительного масла на основе инновационной технологии управляемого органического синтеза | Белгородская область, г. Шебекино, ул. Кооперативная, 1           | да, Линия подачи газа низкого давления подведена к территории предприятия. Необходима разводка линии подачи газа по территории предприятия | 16                                       | 8                                 | 2024  | 2024  |

| №  | Муниципальное образование | Наименование инвестиционного проекта  | Населенный пункт, адрес, кадастровый номер (планируемый)                                  | Необходимость в газификации (да/нет) | Перспективный расход природного газа     |                                   | Год ввода в эксплуатацию (для перспективных потребителей) | Год выхода на проектную мощность (для перспективных потребителей) |
|----|---------------------------|---|---|--------------------------------------|--|-----------------------------------|---|---|
|    |                           |   |   |                                      | годовой расход, тыс. м <sup>3</sup> /год | часовой расход, м <sup>3</sup> /ч |   |   |
| 31 | Шебекинский г.о.          | Комплексная реконструкция действующего производства картона и его переработки на территории ООО «Гофротара» | г. Белгород, ул. Волчанская, 141 г, Белгородская обл., г. Шебекино, Нежегольское шоссе, 2 | да                                   | 30240                                    | 4957,4                            | 2023  | 2024  |



## Приложение № 2

**УТВЕРЖДЕН**  
постановлением Губернатора  
Белгородской области  
от 08 апреля 2022 г.  
№ 56

**План мероприятий («дорожная карта») по достижению целевого  
прогнозного топливно-энергетического баланса Белгородской области  
на период до 2025 года с оценкой до 2030 года**

**I. Общие положения**

План мероприятий («дорожная карта») по достижению целевого прогнозного топливно-энергетического баланса Белгородской области на период до 2025 года с оценкой до 2030 года (далее – план) содержит организационные мероприятия, направленные на исполнение перечня поручений Президента Российской Федерации Путина В.В. от 31 мая 2020 года.

Реализация плана предусматривает создание организационной системы управления, позволяющей внедрить социально ориентированную систему газификации и газоснабжения Белгородской области и обеспечить поэтапное завершение газификации в 2024 – 2030 годы с учетом технической возможности и целевых региональных топливноэнергетических балансов.

Социально ориентированная система газификации и газоснабжения Белгородской области будет основываться на программах газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, утвержденных Губернатором Белгородской области (далее – региональная программа газификации).

Подготовка и реализация региональных программ газификации осуществляется с учетом региональных целевых (прогнозных) топливно-энергетических балансов, оценки экономической эффективности газификации и газоснабжения (в том числе с использованием сжиженного углеводородного газа, сжиженного природного газа, компримированного природного газа) в сравнении с использованием альтернативных источников.

Методологическая база в части анализа текущего состояния показателей газоснабжения и газификации, видов потребляемых домохозяйствами энергетических ресурсов, прогноза информации об объемах потребления газа (включая трубопроводный газ, сжиженный углеводородный газ, сжиженный природный газ и компримированный природный газ), планирования, оценки эффективности обеспечит повышение качества подготовки и реализации региональных программ газификации.

Планом предусмотрено введение института «единого оператора газификации», что позволит осуществить эффективную реализацию региональных программ газификации и синхронизировать мероприятия по развитию магистральной инфраструктуры, подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к газораспределительным сетям, в том числе обеспечить строительство сетей газораспределения до границ земельных участков, на которых расположены планируемые к подключению объекты капитального строительства граждан, без привлечения их средств (далее – подключение).

Реализация плана улучшит для потребителя качество услуги по подключению, что будет выражаться в сокращении сроков, процедур и стоимости такого подключения. Будут созданы условия, при которых потребитель услуги по подключению через «единое окно» многофункциональных центров предоставления государственных и муниципальных услуг сможет получить необходимую информацию и возможность заключения договора поставки природного газа и (или) альтернативных источников энергии, определенных органами местного самоуправления и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации для использования в целях приготовления пищи, горячего водоснабжения и отопления по месту проживания потребителя, имея в виду сбор многофункциональным центром необходимой информации, имеющейся в иных органах государственной власти, органах местного самоуправления и (или) организациях.

Предусмотрена возможность заключения комплексного договора, включающего поставку газа, услуги по его транспортировке, подключению, техническому обслуживанию подключенного газоиспользующего оборудования и сетей газораспределения (газопотребления) и другие услуги, связанные с газификацией и газоснабжением, с возможностью выбора лиц, осуществляющих поставку газа и (или) обслуживание оборудования.

План предусматривает ряд мер организационного характера, которые могут быть реализованы в рамках законодательства Российской Федерации, а также инициативы по изменению нормативно-правовой базы для ускорения внедрения лучших практик новой социально ориентированной системы газификации.

Планом предусмотрено выполнение субъектами Российской Федерации оценки потребности в топливно-энергетических ресурсах и составление целевых топливно-энергетических балансов субъектов Российской Федерации при методической координации выполнения указанных работ со стороны Министерства энергетики Российской Федерации.

Сокращение сроков подключения и стоимости строительства газораспределительных сетей будет достигнуто за счет снижения административных барьеров, изменения подходов к проектированию и определению сметной стоимости, регламентации отношений с основным абонентом (частными собственниками газопроводов) в части правил недискриминационного доступа и порядка определения платы за подключение,

а также создания долгосрочной системы надежного газоснабжения в рамках Единой системы газоснабжения, региональных систем газоснабжения, газораспределительных систем и автономных систем газоснабжения с использованием сжиженного углеводородного газа, сжиженного природного газа, компримированного природного газа.

Целевые показатели реализации плана приведены в разделе II плана.

**II. План мероприятий («дорожная карта») по достижению целевого топливно-энергетического баланса Белгородской области на период до 2025 года с оценкой до 2030 года**

| № п/п | Мероприятие  | Срок исполнения   | Ответственный за исполнение  |
|-------|--|---|--|
| 1.    | Актуализация целевого топливно-энергетического баланса Белгородской области (далее – целевой ТЭБ Белгородской области) за отчетный период  | До 1 октября 2026 года, до 1 октября 2030 года (один раз в четыре года) | Управление по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области  |
| 2.    | Представление информации для актуализации целевого ТЭБ Белгородской области за отчетный период   | До 1 июля 2026 года, до 1 июля 2030 года (один раз в четыре года)       | Министерство экономического развития и промышленности Белгородской области, администрации муниципальных образований Белгородской области, АО «Газпром газораспределение Белгород», ООО «Газпром межрегионгаз Белгород»   |
| 3.    | Актуализация фактического топливно-энергетического баланса Белгородской области (далее – фактический ТЭБ Белгородской области) за отчетный период  | Ежегодно, до 1 октября года, следующего за отчетным                     | Управление по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области  |
| 4.    | Представление информации для актуализации фактического ТЭБ Белгородской области за отчетный период   | Ежегодно, до 1 августа года, следующего за отчетным                     | Управление по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, администрации муниципальных образований Белгородской области, АО «Газпром газораспределение Белгород», ООО «Газпром межрегионгаз Белгород»  |
| 5.    | Мониторинг достижения целевых показателей региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Белгородской области на 2022 – 2031 годы (далее – программа газификации Белгородской области):<br>– объем (прирост) потребления природного газа;<br>– реконструкция объектов транспорта природного газа (ГРС);<br>– протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов;<br>– уровень газификации населения; | Ежегодно, до 30 марта года, следующего за отчетным                      | Управление по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, АО «Газпром газораспределение Белгород»;<br>ООО «Газпром межрегионгаз Белгород»; филиал ООО «Газпром трансгаз Москва» «Белгородское линейное производственное управление магистральных газопроводов»; министерство экономического развития и промышленности Белгородской области; |

| №<br>п/п | Мероприятие   | Срок исполнения                              | Ответственный<br>за исполнение   |
|----------|---|--|--|
|          | <ul style="list-style-type: none"> <li>– уровень потенциальной газификации населения (%);</li> <li>– газификация потребителей природным газом (%);</li> <li>– газификация потребителей природным газом (количество населенных пунктов);</li> <li>– перевод на природный газ автотранспортной техники;</li> <li>– количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций;</li> <li>– протяжённость и (или) количество бесхозяйных объектов газораспределения</li> </ul> |  | <p>министерство жилищно-коммунального хозяйства Белгородской области;<br/>министерство строительства Белгородской области</p>  |
| 6.       | <p>Представление информации по актуализации региональной программы газификации Белгородской области, в том числе в части корректировки текущего плана мероприятий программы газификации и формирования пообъектного перечня мероприятий по газификации объектов на очередной год, а также сводного и пообъектного планов-графиков догазификации Белгородской области</p>  | <p>Ежегодно, до 1 мая<br/>и до 1 октября</p> | <p>АО «Газпром газораспределение Белгород»;<br/>ООО «Газпром межрегионгаз Белгород»;<br/>филиал ООО «Газпром трансгаз Москва»<br/>«Белгородское линейное производственное управление магистральных газопроводов»;<br/>министерство экономического развития и промышленности Белгородской области;<br/>министерство жилищно-коммунального хозяйства Белгородской области;<br/>министерство строительства Белгородской области</p> |

